




3 1761 11764876 6







Digitized by the Internet Archive  
in 2022 with funding from  
University of Toronto

<https://archive.org/details/31761117648766>







CANADA

Department of Northern Affairs  
and National Resources

*Indian affairs and northern development dept*

Northwest Territories, Yukon Territory,  
Arctic Islands

and Canada Lands Under Water

*Oil and gas, north of 60*

# STATISTICAL REPORT ON OIL AND GAS ACTIVITIES 1920-1960



CA1  
IA 61  
O33

Statistical Report No.1









CANADA

Department of Northern Affairs  
and National Resources

Northern Administration Branch

**STATISTICAL REPORT**  
**ON**  
**OIL AND GAS ACTIVITIES**  
**1920 - 1960**

**NORTHWEST TERRITORIES, YUKON TERRITORY,  
ARCTIC ISLANDS AND CANADA LANDS UNDER WATER**

Issued under the Authority of  
The Honourable Walter Dinsdale, P.C. M.P.  
Minister of Northern Affairs and National Resources





CANADA

Department of Energy, Mines  
and Technical Surveys

Division of Petroleum Resources

STATISTICAL REPORT  
ON  
OIL AND GAS ACTIVITIES  
1950 - 1959

NORTHWEST TERRITORIES, YUKON TERRITORY,  
ARCTIC ISLANDS AND CANAL ZONE

Price \$2.00 Cat. No. R72-3160

ROGER DUHAMEL, F.R.S.C.  
QUEEN'S PRINTER AND CONTROLLER OF STATIONERY  
OTTAWA, 1962



# TABLE OF CONTENTS

FOREWORD .....	Page v
EXPLORATION AND DEVELOPMENT	
Expenditures on Oil and Gas Development 1951-60 .....	1
LAND STATISTICS	
Canada Lands Under Permit and Lease .....	3
Canada Lands Under Permit .....	3
Canada Lands Under Lease .....	3
Disposition of Canada Lands	
Permit Sales .....	5
Crown Reserve Sales .....	5
Lease Sales .....	5
Filing .....	5
Reservation Sale .....	5
DRILLING AND GEOPHYSICAL ACTIVITY	
Drilling Rigs Operating .....	7
Geophysical Activity .....	7
DRILLING STATISTICS	
Drilling Statistics – Annual Summary .....	7
OIL AND GAS DISCOVERIES	
Oil Discoveries – by Year .....	8
Gas Discoveries – by Year .....	8
PRODUCTION	
CRUDE OIL PRODUCTION	
Crude Oil Production – Annual Summary .....	9
Average Daily Crude Oil Production, by Month .....	11
Monthly Crude Oil Production by Field & Pool .....	12
Crude Oil Production by Other Means .....	12
Monthly Crude Oil Production .....	12
NATURAL GAS PRODUCTION	
Natural Gas Production – Annual Comparison .....	13
Average Daily Natural Gas Production, by Month .....	14
Natural Gas Production by Field & Pool .....	15
Natural Gas Production by Other Areas .....	15
Monthly Natural Gas Production by Field & Pool .....	15
DISPOSITION	
CRUDE OIL DISPOSITION	
Comparative Statement of Crude Oil Disposition .....	17
Monthly Disposition of Crude Oil – Area – .....	18-21
NATURAL GAS DISPOSITION	
Comparative Statement of Natural Gas Disposition .....	22
Monthly Disposition of Natural Gas .....	23-25
SALT WATER DISPOSITION	
Disposal System Disposition .....	25
RESERVES	
CRUDE OIL RESERVES BY FIELD AND POOL .....	27
NATURAL GAS RESERVES BY FIELD AND POOL .....	27

## RATIOS

Gas-Oil Ratios, by Field and Area .....	29
Water-Oil Ratios, by Field and Area .....	29

## VALUE OF CRUDE – WELL HEAD PRICES

Value of Crude Oil to Producers and to Crown – Average Well	
Head Prices – Annual Summary .....	31

## REFINING OPERATIONS

Refinery Capacity .....	31
Refinery Crude Oil Receipts and Refined Petroleum Production .....	31

## PIPELINE TRANSPORTATION

Pipeline Construction .....	33
Products Pipelines .....	33
Crude Oil Pipelines .....	33



## FOREWORD

The first Statistical Report compiled and annotated, by officers of the Resources Division, is an attempt to record in a systematic order, expenditures, production, and other factual data pertinent to the oil and gas industry in the Northwest Territories and Yukon, Arctic Islands and Canada's Land under Water. The format of the report was developed from the provinces' models and will also form the basis for future reports.

Information for this report was obtained from many sources, as the Department's records were not complete prior to 1960. Every effort was made to ensure accuracy and to record all pertinent data which could be utilized by industry and government personnel. Subsequent annual reports will contain additional information which is now collected by this Division to make these statistical reports as complete and accurate as possible.

Ottawa,  
31 December, 1961

Resources Division,  
Northern Administration Branch





YUKON AND NORTHWEST TERRITORIES

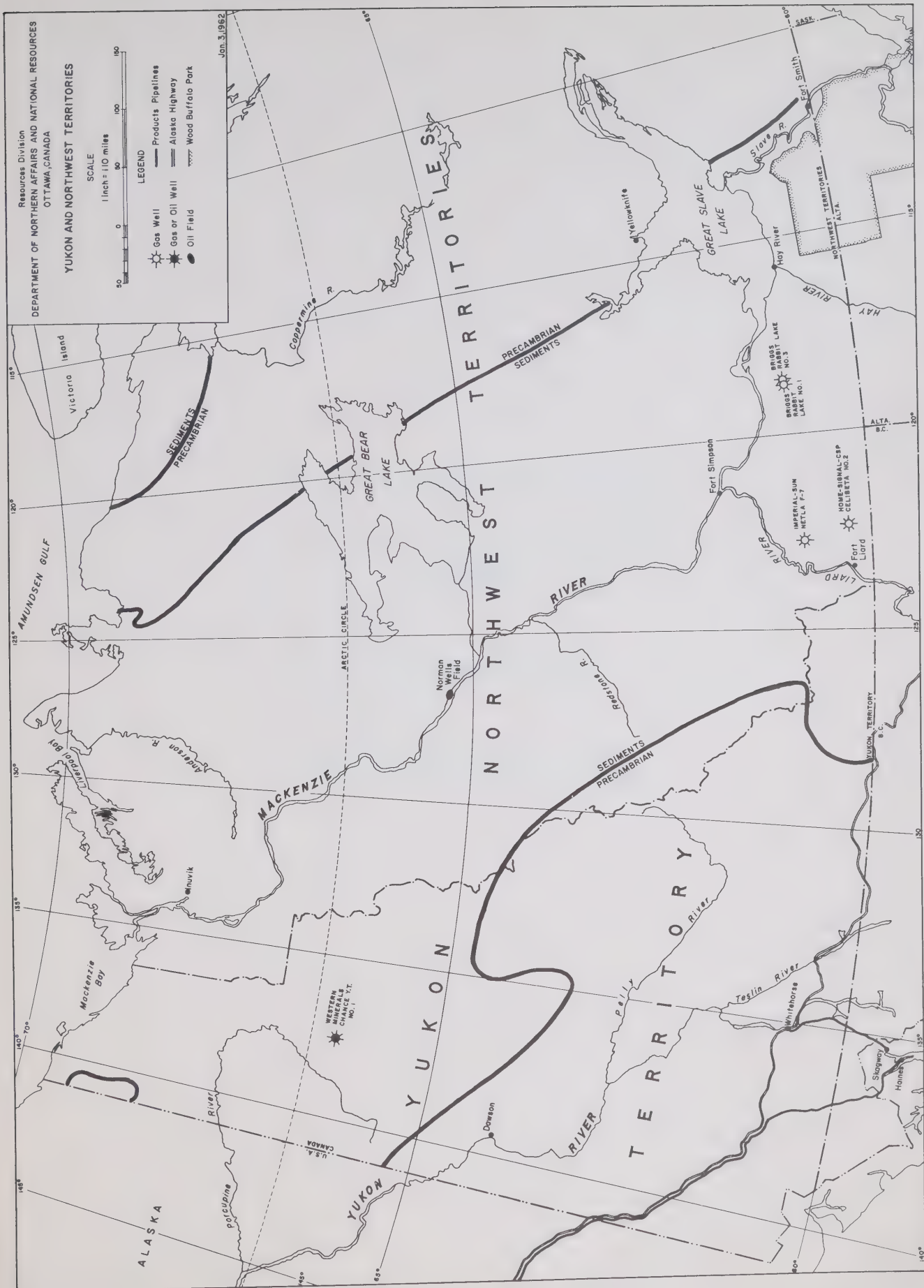
SCALE

1 inch = 110 miles

LEGEND

- Gas Well
- Gas or Oil Well
- Oil Field
- Products Pipelines
- Alaska Highway
- Wood Buffalo Park

Jan. 3, 1962







## **EXPLORATION AND DEVELOPMENT**

**I Expenditures on Oil and Gas Development  
1951-1960**

**II Land Statistics**

**III Drilling and Geophysical Activity**

**IV Drilling Statistics**

**V Oil and Gas Discoveries—  
Northwest Territories and Yukon Territory**





# 1. Expenditure on Oil and Gas Development

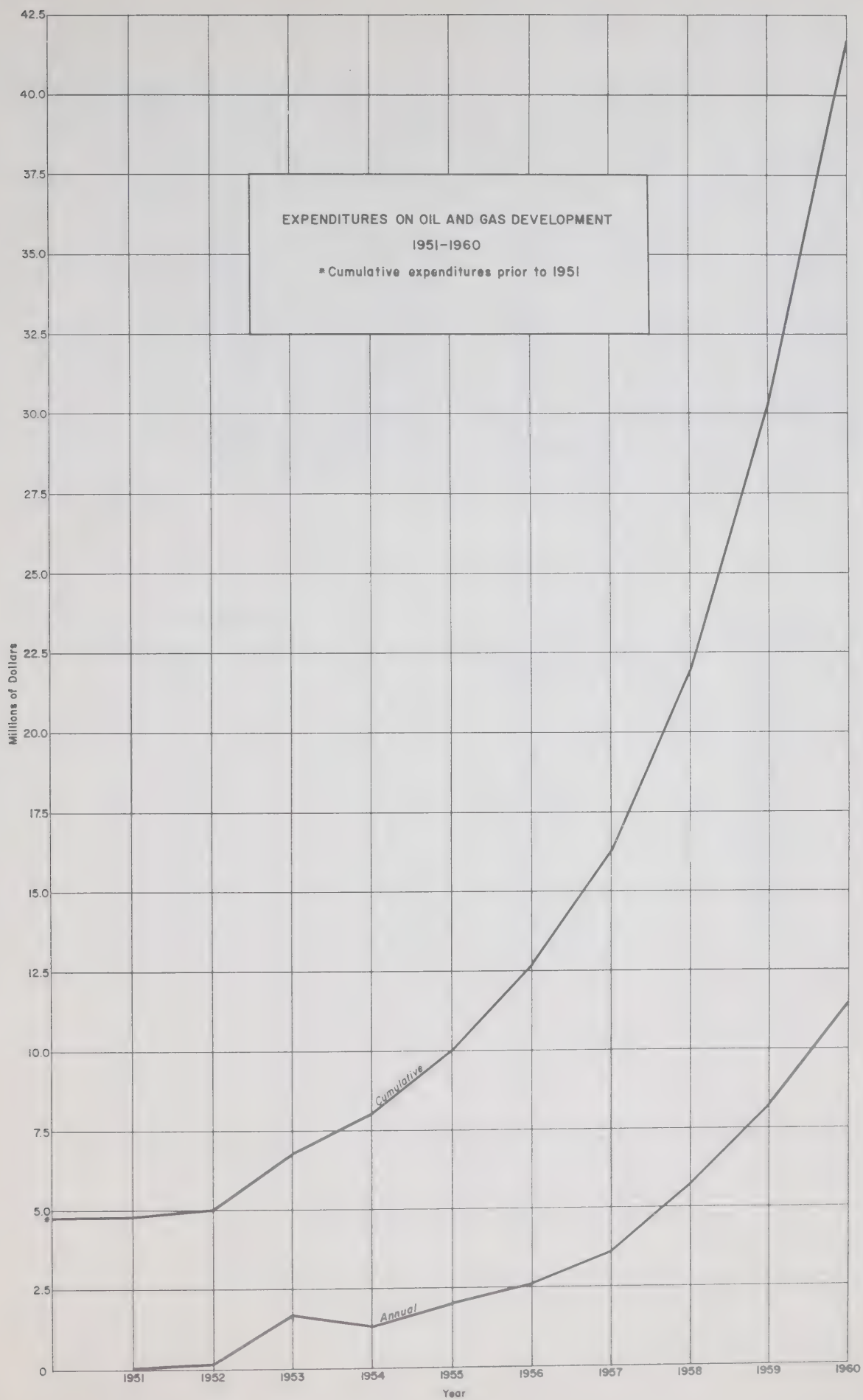
Year	GEOLOGY				GEOPHYSICAL					Total G & G	Roads	Drilling	Grand Total Incl. O'head
	Photo	Surface	S.T. Drill	Other	Mag.	G. Meter	Seismic	Velocity*	Other				
Prior to 1951.....													
1951.....	N/A**	N/A	21,736	N/A**	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	21,736	N/A	4,407,429	4,812,165
1952.....	N/A	3,788	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	27,648	32,040
1953.....	567	574,757	N/A	N/A	16,294	N/A	204,032	N/A	N/A	3,788	N/A	152,807	156,879
1954.....	71,516	136,804	N/A	N/A	55,144	N/A	325,095	N/A	N/A	795,083	N/A	837,186	1,717,317
1955.....	51,112	319,910	90,604	N/A	N/A	16,224	1,071,221	N/A	N/A	588,559	89,220	485,047	1,309,957
1956.....	39	33,387	N/A	N/A	N/A	37,734	1,275,729	N/A	N/A	1,549,111	N/A	346,481	2,048,951
1957.....	24,638	548,861	17,556	N/A	48,476	69,190	786,491	N/A	N/A	1,395,365	111,225	938,941	2,629,789
1958.....	66,798	1,084,038	125,118	N/A	22,037	252,060	1,316,027	N/A	N/A	1,468,773	63,991	1,956,056	3,609,573
1959.....	161,614	2,599,616	N/A	9,258	239,973	111,633	1,056,799	N/A	3,990	3,087,407	111,398	2,447,764	5,752,539
1960.....	143,053	1,695,220	86,371	50,238	265,633	107,250	2,817,608	N/A	8,197	4,212,803	52,054	3,712,840	8,219,478
					285,390				9,454	5,194,584	191,367	5,098,836	11,430,057

\*Cost of Velocity Surveys included with seismic costs.

\*\*Breakdown of costs not available.











## 2. Land Statistics

### (a) Canada Lands Under Permit and Lease

#### (1) Canada Lands under Permit

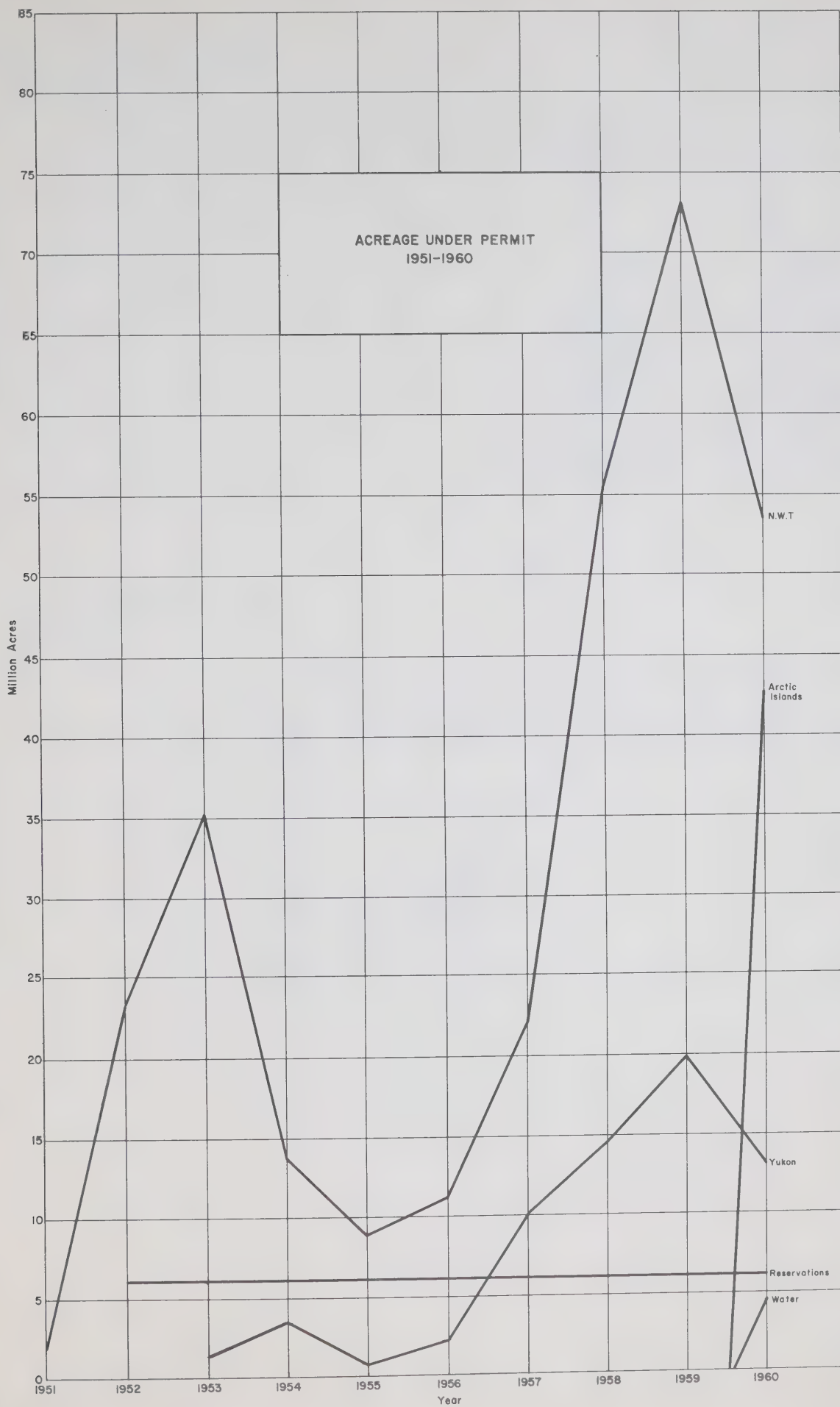
Year	N.W.T.		Yukon		Arctic		Water		Reservations	
	No.	Acreage	No.	Acreage	No.	Acreage	No.	Acreage	No.	Acreage
1951 .....	28	1,705,450		N/A		N/A		N/A		N/A
1952 .....	384	23,300,284		N/A		N/A		N/A	2	6,133,760
1953 .....	482	35,244,751	24	1,331,885		N/A		N/A	2	6,133,760
1954 .....	281	13,868,465	52	3,446,852		N/A		N/A	2	6,133,760
1955 .....	186	9,894,641	13	683,969		N/A		N/A	2	6,133,760
1956 .....	188	10,148,197	42	2,216,600		N/A		N/A	2	6,133,760
1957 .....	414	22,008,200	225	10,006,955		N/A		N/A	2	6,133,760
1958 .....	1163	55,413,971	324	14,639,168		N/A		N/A	2	6,133,760
1959 .....	1534	73,060,852	431	19,928,722		N/A		N/A	2	6,133,760
1960 .....	1129	53,390,824	277	13,037,238	864	42,631,455	87	4,429,502	2	6,133,760

#### (2) Canada Lands under Lease

Year	Number	Acreage
1951 .....	7	9875
1952 .....	7	9875
1953 .....	10	12,754.90
1954 .....	7	9875
1955 .....	7	9875
1956 .....	10	67,474.90
1957 .....	8	30,994.90
1958 .....	7	9875
1959 .....	17	67,202.90
1960 .....	18	72,815.90









## (b) Disposition of Canada Lands

## (1) Permit Sales

Year	Permits Sold	Acreage Sold	Bonus Paid
1951 .....	nil	nil	\$ nil
1952 .....	nil	nil	nil
1953 .....	nil	nil	nil
1954 .....	17	163,000	17.00
1955 .....	14	767,020	5,594.24
1956 .....	72	4,237,661	417,720.84
1957 .....	45	2,341,525	651,290.22
1958 .....	76	4,067,645	750,190.50
1959 .....	71	3,764,751	7,958,538.35
1960 .....	78	4,181,538	2,446,755.13
TOTAL .....	373	19,523,140	\$12,230,106.28

(2) Crown Reserve Sales — None

(3) Lease Sales — None

(4) Filing

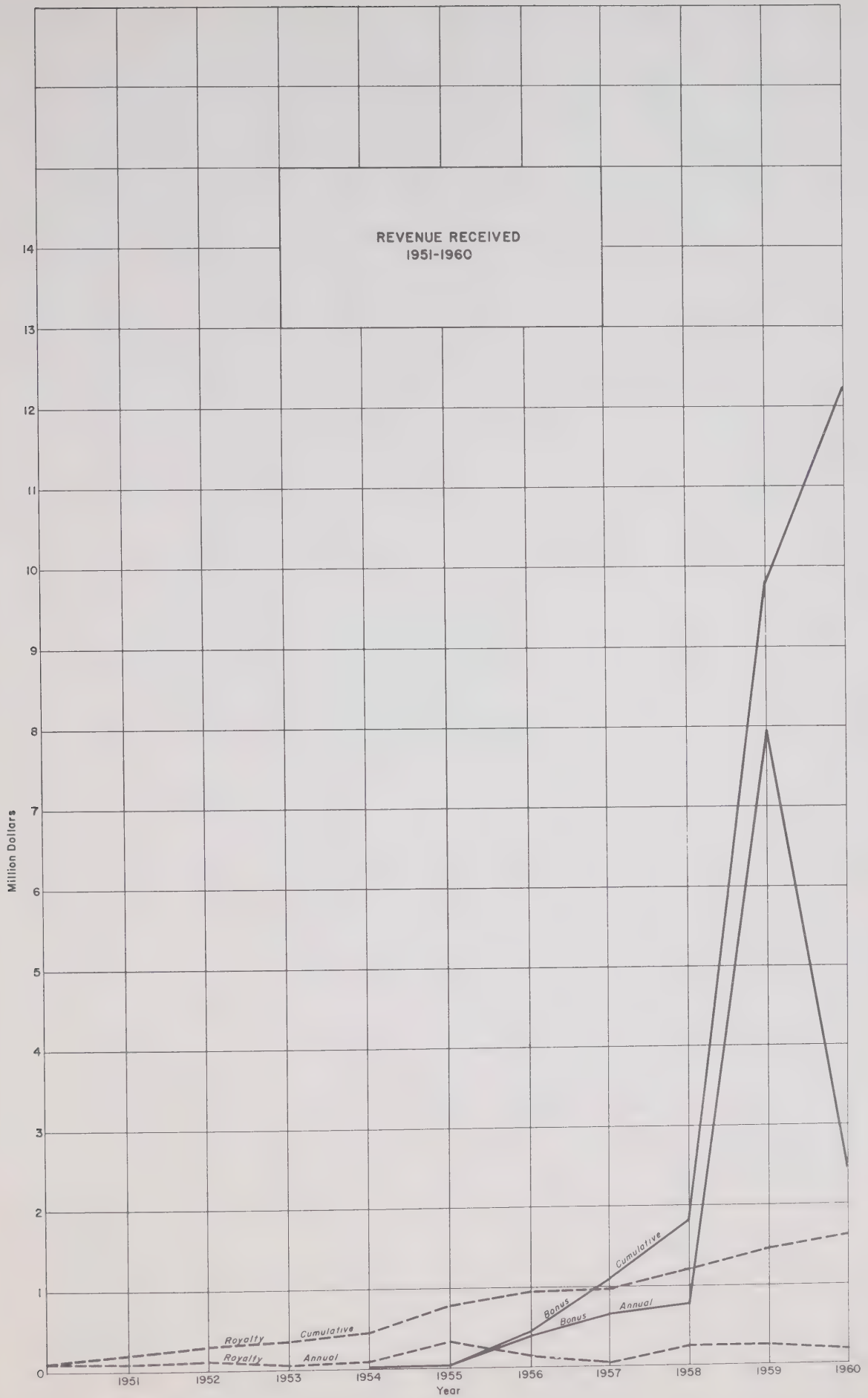
Year	N.W.T.		Yukon		Arctic		Water	
	No.	Acreage	No.	Acreage	No.	Acreage	No.	Acreage
1951 .....	2	128,000	—	—	—	—	—	—
1952 .....	367	21,428,019	—	—	—	—	—	—
1953 .....	118	6,553,496	13	679,255	—	—	—	—
1954 .....	88	2,954,611	—	—	—	—	—	—
1955 .....	80	4,405,047	6	312,618	—	—	—	—
1956 .....	71	4,060,036	30	1,584,932	—	—	—	—
1957 .....	227	11,511,397	209	9,462,766	—	—	—	—
1958 .....	847	38,135,720	131	5,875,885	—	—	—	—
1959 .....	373	17,630,409	134	6,421,405	—	—	—	—
1960 .....	113	5,328,752	8	258,457	856	42,500,111	87	4,429,502

## (5) Reservation Sales

Year	No. Sold	Acreage	Cash Bonus
1952 .....	2	6,133,760	None — Work Only







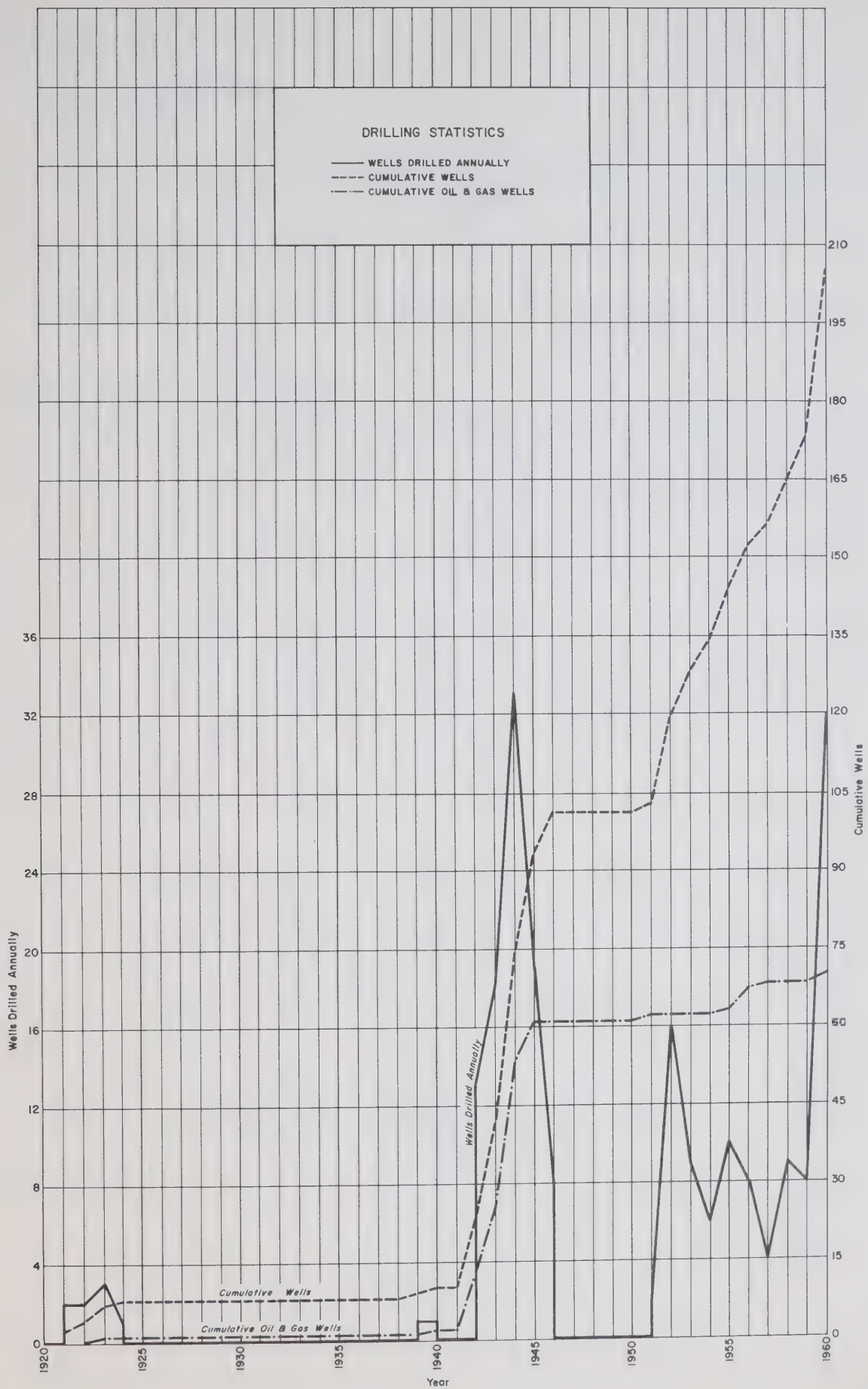




## **PRODUCTION**

- I    Crude Oil Production**
- II   Natural Gas Production**









### 3. Drilling and Geophysical Activity

#### (a) Drilling Rigs Operating

No records kept prior to 1960.

#### (b) Geophysical Activity

Year	Maximum Seismic Crews Operating	Crew-Months
1958 .....	7	25
1959 .....	7	25
1960 .....	16	51

### 4. (a) Drilling Statistics (Annual Summary)

Year	No. of Wells	Dry	Oil	Gas	Footage
1921 .....	2	2	—	—	3,318
1922 .....	2	2	—	—	2,416
1923 .....	3	2	1	—	5,856
1924 .....	1	1	—	—	1,602
1939 .....	1	1	—	—	2,702
1940 .....	1	—	1	—	1,384
1942 .....	13	2	11	—	18,976
1943 .....	18	6	12	—	37,210
1944 .....	33	5	28	—	61,149
1945 .....	19	11	8	—	50,694
1946 .....	8	8	—	—	15,398
1947 .....	—	—	—	—	—
1948 .....	—	—	—	—	—
1949 .....	—	—	—	—	—
1950 .....	—	—	—	—	—
1951 .....	2	1	—	1*	3,909
1952 .....	16	16	—	—	21,170
1953 .....	9	9	—	—	17,135
1954 .....	6	6	—	—	18,704
1955 .....	10	9	—	1	16,730
1956 .....	8	4	4	—	12,947
1957 .....	4	3	—	1	12,243
1958 .....	9	9	—	—	36,492
1959 .....	8	8	—	—	25,316
1960 .....	32	30	1**	2	102,756
TOTAL .....	205	135	66	5	469,879

\* Well will be abandoned.

\*\* Oil or gas well.

## 5. Oil and Gas Discoveries

### (a) Oil discoveries by year

Year	Well	Area
1923.....	Northwest Discovery No. 1	Norman Wells
1943.....	Imperial Canol Bear Island No. 2	Norman Wells
1943.....	Imperial Canol Goose Island No. 1	Norman Wells
1960.....	Western Minerals Chance Y.T. No. 1	Eagle Plains

### (b) Gas discoveries by year

Year	Well	Area
1951.....	N.W.T. No. 1 (Suspended, well will be abandoned)	Great Slave Lake
1955.....	Briggs Rabbit Lake No. 1	Rabbit Lake
1960.....	Home Signal CSP Celibeta No. 2	Celibeta Lake
1960.....	Western Minerals Chance Y.T. No. 1	Eagle Plains

## PRODUCTION

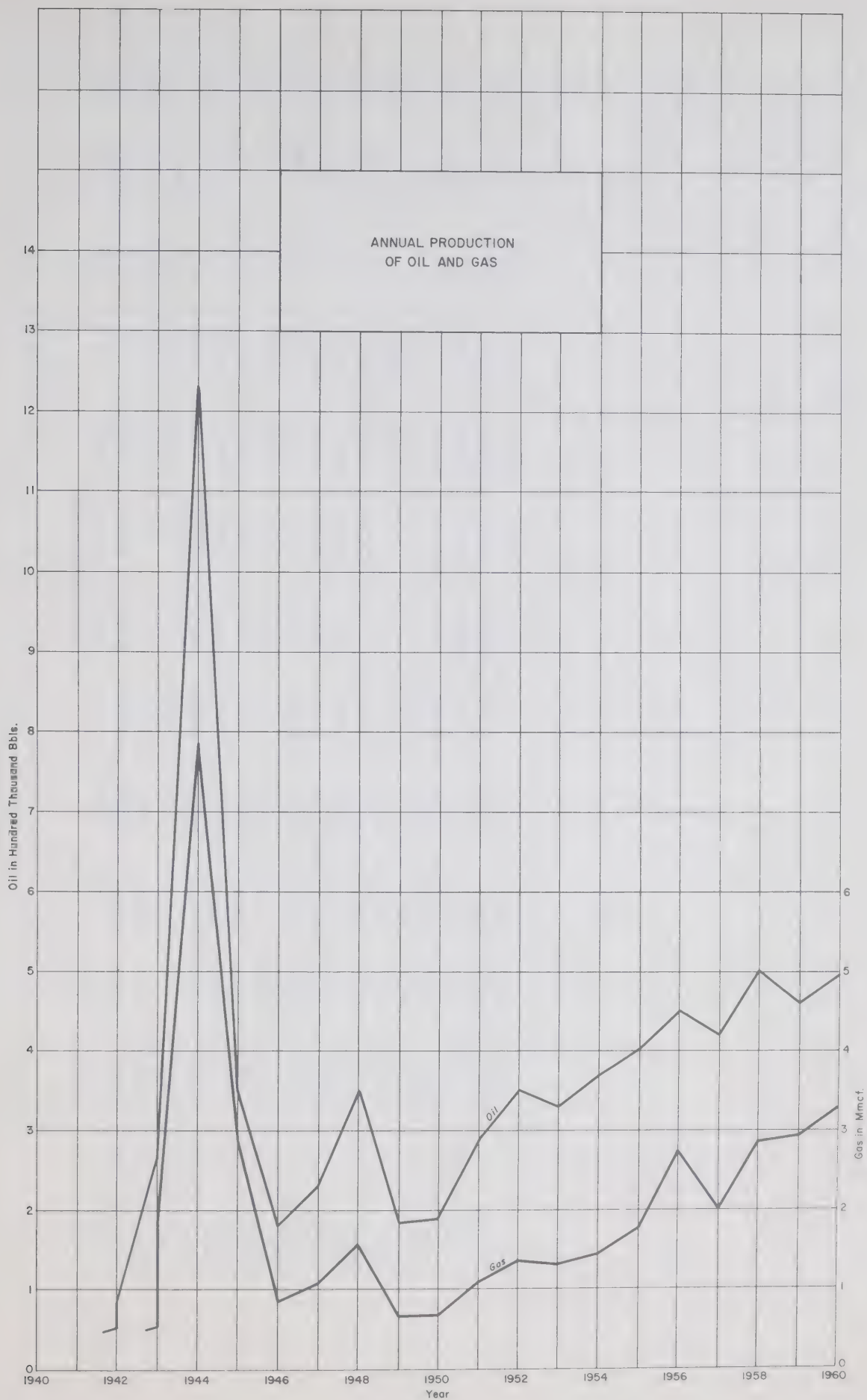
### 1. Crude Oil Production (Norman Wells, N.W.T.)

#### (a) Crude Oil Production – Annual Summary

Year	Gross Production (Bbls)	Base Stock Injected (Bbls)
Prior to 1942.....	118,895	—
1942.....	82,324	—
1943.....	266,882	—
1944.....	1,229,310	—
1945.....	353,117	—
1946.....	181,408	—
1947.....	231,844	—
1948.....	349,917	—
1949.....	182,783	—
1950.....	189,472	—
1951.....	287,717	60,142
1952.....	351,632	37,415
1953.....	329,508	12,819
1954.....	369,889	—
1955.....	405,219	—
1956.....	449,409	—
1957.....	420,844	—
1958.....	505,320	59,952
1959.....	459,654	37,760
1960.....	497,421	42,176









(b) Average Daily Crude Oil Production -- by Month -- Norman Wells

Year	Jan.	Feb.	March	April	May	June	July	Aug.	Sept.	Oct.	Nov.	Dec.
Prior to 1943.....						No Monthly Record Kept						
1943.....	293.8	412.7	560.5	656.4	477.4	580.1	518.5	552.3	548.2	753.3	1480.6	1952.9
1944.....	1931.6	2486.9	3452.5	3828.6	3379.8	3704.1	2205.9	2299.4	4217.6	4355.7	4308.9	4162.5
1945.....	4153.2	4287.8	1319.7	68.3	259.1	288.7	65.9	66.3	520.0	357.4	139.9	269.8
1946.....	65.4	62.8	115.2	697.0	864.7	635.3	720.6	889.1	839.2	677.2	294.4	76.7
1947.....	65.7	100.4	921.8	1452.3	880.9	470.5	649.0	827.0	649.5	397.3	857.5	326.9
1948.....	63.1	1195.0	1192.9	1336.3	1263.8	1249.1	990.6	958.0	842.9	1182.6	892.7	337.1
1949.....	202.6	713.6	1169.6	1142.3	759.3	205.5	213.9	587.4	686.7	451.4	222.4	156.9
1950.....	158.3	157.3	466.9	1169.6	896.2	727.5	763.4	1256.8	443.2	99.1	178.5	174.2
1951.....	183.3	277.8	1082.3	1744.7	1376.3	951.0	851.7	858.8	870.4	617.4	317.48	297.4
1952.....	498.7	1174.2	1467.3	1493.3	1080.5	835.9	811.2	1198.8	1116.3	812.6	533.3	775.2
1953.....	447.4	762.0	1219.7	1405.9	968.2	838.2	829.4	801.1	1180.6	1243.6	768.3	412.5
1954.....	573.7	1465.8	1789.8	694.3	958.8	623.8	948.3	965.9	1033.1	988.1	848.9	431.1
1955.....	429.0	1421.8	1688.3	1574.9	1111.6	753.6	818.7	941.1	1256.6	1117.9	1044.9	941.0
1956.....	1168.8	1444.1	1562.1	1487.4	1050.6	865.9	1243.3	1550.8	1510.3	1094.0	762.4	1002.3
1957.....	1398.2	1421.2	1827.9	1356.6	477.6	913.5	1360.4	1306.4	1356.3	499.6	1054.2	970.2
1958.....	1319.8	1288.8	1648.2	1582.7	797.3	1346.8	1627.7	888.2	1868.5	807.7	1266.5	1214.4
1959.....	981.2	1636.3	1592.7	1126.6	336.6	660.9	1254.7	1625.8	1867.8	1130.8	1036.1	1567.1
1960.....	1604.6	1499.9	1550.8	1515.4	607.8	891.4	1400.6	1390.1	1958.6	1707.3	805.8	1180.9



(c) Crude Oil Production by Field and Pool -- see (b)  
(d) Crude Oil Production by Other Means -- None  
(e) Monthly Crude Oil Production (Norman Wells)

Year	Jan.	Feb.	March	April	May	June	July	August	Sept.	Oct.	Nov.	Dec.
Prior to 1943 .....								No Monthly Record Kept				
1943 .....	9,107	11,556	17,374	19,692	14,798	17,402	16,074	17,122	16,446	23,351	44,419	60,541
1944 .....	59,880	72,120	107,029	114,857	104,774	111,124	68,384	71,281	126,527	135,028	129,267	129,039
1945 .....	128,749	120,057	42,231	2,047	8,033	8,661	2,043	2,056	15,599	11,080	4,197	8,363
1946 .....	2,027	1,757	3,570	20,909	26,806	19,059	22,340	27,561	25,177	20,992	8,831	2,379
1947 .....	2,037	2,810	28,577	43,582	27,308	14,115	20,119	25,637	19,484	12,315	25,725	10,135
1948 .....	1,955	34,654	36,980	40,090	39,178	37,472	30,710	29,698	25,288	36,662	26,780	10,450
1949 .....	6,281	19,981 <sup>(1)</sup>	36,257	17,135	23,538	6,165	6,631	17,621	21,289	13,994	6,673	7,218
1950 .....	2,374	4,877	13,074	36,257	26,886	22,553	22,902	38,962	13,740	2,973	5,535	8,015
1951 .....	2,749	8,611	30,305	54,085	41,289	29,481	25,550	26,622	26,981	18,521	9,842	13,681
1952 .....	7,481	36,401	42,551	46,291	32,414	25,914	24,336	37,162	34,604	24,379	16,533	23,566
1953 .....	6,711	23,621	34,152	43,583	29,045	25,984	24,881	24,833	36,599	37,308	23,818	18,973
1954 .....	8,606	45,439	50,114	51,522	28,763	19,339	28,448	29,943	32,025	29,643	26,316	19,829
1955 .....	6,435	44,076	47,272	48,822	33,347	23,361	24,562	29,175	38,956	33,536	32,393	43,284
1956 .....	17,532	44,767	45,301	46,109	44,127 <sup>(2)</sup>	26,842	37,298	48,076	46,819	32,819	23,635	36,084
1957 .....	34,955	44,057	51,181	42,055	14,329	28,317	40,813	40,497	42,044	14,987	32,681	34,928
1958 .....	32,996	39,953	46,149	49,064	23,918	41,752	48,832	57,533	57,922	24,232	39,260	43,709
1959 .....	30,417	50,726	44,595	34,924	10,098	20,488	37,642	50,399	57,903	33,925	32,120	56,417
1960 .....	40,116	46,496	43,422	46,978	18,234	27,633	42,019	53,093	60,717	51,219	24,980	42,514

NOTE: (1) Figures prior to this note were published by calendar month

(1) (2) Figures between this note were published for the period from the 16th of the month to the 15th of the following month.

(2) Figures after this note cover the period of the 26th of the month to the 25th of the following month.

## 2. Natural Gas Production

### (a) Natural Gas Production — Annual Comparison (Norman Wells)

Year	Mcf
Prior to 1943 .....	No record
1943 .....	183,170
1944 .....	783,991
1945 .....	286,024
1946 .....	86,305
1947 .....	103,261
1948 .....	157,118
1949 .....	65,234
1950 .....	66,384
1951 .....	107,685
1952 .....	135,270
1953 .....	131,675
1954 .....	143,990
1955 .....	176,160
1956 .....	273,975
1957 .....	214,086
1958 .....	285,805
1959 .....	294,513
1960 .....	329,294

(b) Average Daily Natural Gas Production by month (Norman Wells) Mcf

Year	Jan.	Feb.	March	April	May	June	July	Aug.	Sept.	Oct.	Nov.	Dec.
Prior to 1943.....							No records					
1943.....	184.5	237.5	389.4	424.4	354.3	429.1	497.3	426.3	445.0	601.3	834.5	1175.4
1944.....	1094.4	1680.9	2079.9	2541.4	2244.9	2514.2	1308.9	1289.5	2307.5	2776.1	2943.2	3039.5
1945.....	2934.6	3254.0	1223.9	150.4	227.5	243.0	159.0	158.8	387.6	337.9	214.0	293.9
1946.....	136.7	131.6	147.4	345.0	335.7	304.8	295.7	341.3	294.4	197.8	142.8	164.9
1947.....	176.9	300.6	460.8	564.2	301.7	244.0	277.6 <sup>(1)</sup>	402.7	358.3	131.8	318.9	148.0
1948.....	58.1	556.2	578.0	712.1	601.4	539.7	405.6	400.8	334.7	480.0	359.5	140.9
1949.....	84.5	303.1	423.8	217.1	281.3	85.7	115.1	186.0	205.2	148.3	49.6	44.2
1950.....	63.1	55.4	146.7	423.6	327.8	253.2	297.2	524.7	160.7	16.5	37.7	37.5
1951.....	35.2	58.4	357.6	734.0	543.8	366.7	347.5	373.7	363.0	210.3	73.6	66.2
1952.....	156.8	492.3	587.3	617.4	402.2	307.2	315.9	555.9	499.9	291.2	125.1	99.0
1953.....	67.1	268.8	649.9	628.8	362.6	320.2	351.0	351.5	464.2	456.5	239.7	149.0
1954.....	268.8	587.0	740.6	761.1	349.5	178.4	329.5	378.7	461.9	384.7	333.4	95.6
1955.....	94.1	653.4	761.7	772.5	489.4	289.5	317.5	376.5	519.9	557.8	469.6	368.2
1956.....	513.8	737.2	835.7	881.2	923.6	570.8	1080.7	1235.1	1098.9	579.8	309.2	408.5
1957.....	1051.0	841.9	1033.2	712.1	158.0	429.0	861.3	780.7	730.8	293.8	324.2	322.7
1958.....	801.1	653.9	928.0	884.6	273.5	774.0	1106.6	1291.8	1314.8	575.2	533.7	558.5
1959.....	1134.3	1164.0	1129.7	862.5	200.6	253.3	759.3	1091.9	1305.8	826.8	445.0	928.7
1960.....	1684.2	837.5	971.4	1020.8	265.9	501.5	1086.0	1252.6	1531.7	1268.4	437.2	673.2

(1) Estimated

(c) Natural Gas Production by Field and Pool -- see (b)  
(d) Natural Gas Production by Other Areas -- None  
(e) Monthly Natural Gas Production -- Norman Wells, N.W.T. -- Mcf.

Year	Jan.	Feb.	March	April	May	June	July	Aug.	Sept.	Oct.	Nov.	Dec.
Prior to 1943.....						No Record						
1943.....	5,721	6,651	12,039	12,732	11,024	12,872	15,455	13,216	13,350	18,639	25,035	36,436
1944.....	33,927	48,745	64,478	76,241	69,592	75,427	40,577	39,975	69,226	83,283	88,296	94,224
1945.....	90,973	91,111	37,941	4,512	7,053	7,290	4,928	4,922	11,627	10,137	6,419	9,111
1946.....	4,237	3,686	4,570	10,349	10,407	9,143	9,168	10,579	8,832	5,936	4,285	5,113
1947.....	5,484	8,417	14,284	16,927	9,354	7,320	8,605*	12,485	10,750	4,086	9,566	4,588
1948.....	1,801	16,129	17,917	21,363	18,643	16,191	12,574	12,426	10,041	14,879	10,785	4,369
1949.....	2,621	8,487(1)	13,131	6,078	8,719	2,570	3,569	5,581	6,361	4,598	1,487	2,032
1950.....	946	1,716	4,107	13,131	9,833	7,849	8,915	16,266	4,983	696	1,169	1,725
1951.....	528	1,809	10,014	22,754	16,313	11,369	10,425	11,585	11,253	6,310	2,282	3,043
1952.....	2,352	15,752	17,032	19,140	12,095	9,523	9,478	17,232	15,497	8,737	3,878	4,554
1953.....	1,006	8,331	18,197	19,503	10,879	9,956	10,530	10,897	14,389	13,696	7,437	6,854
1954.....	4,032	18,197	20,736	23,593	10,484	5,530	9,986	11,741	13,419	11,540	10,334	4,398
1955.....	1,412	20,256	21,347	23,948	14,682	8,973	9,524	11,671	16,117	16,735	14,557	16,938
1956.....	7,707	22,854	24,235	27,317	27,708(2)	17,695	32,420	38,287	34,066	17,394	9,585	14,707
1957.....	15,765	26,100	28,929	22,074	4,739	13,299	25,838	24,203	22,656	8,814	10,051	11,618
1958.....	12,017	20,271	25,983	27,423	8,205	23,994	33,197	40,047	40,758	17,257	16,546	20,107
1959.....	17,014	36,083	31,651	26,737	6,019	7,851	22,798	33,848	40,479	24,804	13,795	33,434
1960.....	25,263	25,962	28,172	31,646	7,978	15,547	32,579	38,832	47,482	38,052	13,552	24,229

NOTE: (1) Figures reported by calendar month

(1)(2) Figures reported from the 16th of the month to the 15th of the following month

(2) Figures reported from the 26th of the month to the 25th of the following month

\* Estimated





## **DISPOSITION**

- I    Crude Oil Disposition**
- II   Natural Gas Disposition**



## 1. Crude Oil Disposition

(a) Comparative Statement of Crude Oil Disposition, 1943 – 1960  
(Quantities in Barrels)

Year	Production	Injection	Opening Inventory	Closing Inventory	Sales
1943 .....	266,882	—	7,974	3,651	267,321
1944 .....	1,229,310	—	3,651	9,286	1,215,298
1945 .....	353,117	—	9,286	2,161	358,003
1946 .....	181,408	—	2,161	4,126	179,334
1947 .....	231,844	—	4,126	4,370	231,507
1948 .....	349,917	—	4,370	3,592	349,692
1949 .....	182,783	—	3,592	5,148	178,652
1950 .....	189,472	—	5,148	7,891	188,164
1951 .....	287,717	60,142	7,891	8,017	208,867
1952 .....	351,632	37,415	8,017	73,078	246,838
1953 .....	329,508	12,819	73,078	52,089	355,032
1954 .....	369,887	—	52,089	23,825	373,283
1955 .....	405,219	—	23,825	45,552	404,235
1956 .....	449,409	—	45,552	45,409	420,842
1957 .....	420,844	—	45,409	76,187	387,192
1958 .....	505,320	59,952	76,187	60,489	455,050
1959 .....	459,654	37,760	60,489	64,093	424,627
1960 .....	497,421	42,176	64,093	73,805	436,805



# Monthly Disposition of Crude Oil

1943

	January	February	March	April	May	June	July	August	September	October	November	December
Production .....	9,107	11,556	17,374	19,692	14,798	17,402	16,074	17,122	16,446	23,351	44,419	60,541
Injection .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Opening Inventory .....	7,974	7,382	8,396	8,243	7,974	9,181	3,549	5,792	5,524	8,324	9,531	3,247
Closing Inventory .....	7,382	8,696	8,243	7,974	9,181	3,549	5,792	5,524	8,324	9,531	3,247	3,651
Sales .....	9,694	10,239	17,827	19,740	13,585	22,830	13,794	17,362	12,648	22,135	50,690	60,102

1944

Production .....	59,880	72,120	107,029	114,857	104,774	111,124	68,384	71,281	126,527	135,028	129,267	129,039
Injection .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Opening Inventory .....	3,651	4,486	11,069	7,798	8,615	9,124	6,767	6,504	9,157	9,053	10,582	11,257
Closing Inventory .....	4,486	11,069	7,798	8,615	9,124	6,767	6,504	9,157	9,053	10,582	11,257	9,286
Sales .....	59,045	65,536	103,168	114,196	104,224	113,121	68,355	68,562	126,554	133,033	128,525	130,979

1945

Production .....	128,749	120,057	42,231	2,048	8,033	8,661	2,043	2,056	15,599	11,080	4,197	8,363
Injection .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Opening Inventory .....	9,286	11,070	11,816	5,829	2,510	2,379	1,686	1,825	1,667	3,593	2,533	1,800
Closing Inventory .....	11,070	11,816	5,829	2,510	2,379	1,686	1,825	1,667	3,593	2,533	1,800	2,161
Sales .....	126,815	119,152	48,218	5,367	8,164	9,354	1,904	2,214	13,673	12,119	4,930	8,002

1946

Production .....	2,027	1,757	3,570	20,909	26,806	19,059	22,340	27,561	25,177	20,992	8,831	2,379
Injection .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Opening Inventory .....	2,161	1,929	1,332	1,165	4,548	2,859	2,735	4,571	3,432	2,696	3,718	3,866
Closing Inventory .....	1,929	1,332	1,165	4,548	2,859	2,735	4,571	3,432	2,696	3,718	3,866	4,126
Sales .....	2,259	2,354	3,737	17,526	28,495	19,183	20,395	28,700	25,913	19,970	8,683	2,119

1947

Production .....	2,037	2,810	28,577	43,582	27,308	14,115	20,119	25,637	19,484	12,315	25,725	10,135
Injection .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Opening Inventory .....	4,126	3,295	4,243	7,352	9,015	6,153	12,521	6,739	8,160	5,733	9,589	5,306
Closing Inventory .....	3,295	4,243	7,352	9,015	6,153	12,521	6,739	8,160	5,733	9,589	5,306	4,370
Sales .....	2,868	1,862	25,468	41,826	30,170	7,147	25,901	24,216	21,911	8,459	30,008	11,070

# Monthly Disposition of Crude Oil

1948

	January	February	March	April	May	June	July	August	September	October	November	December
Production .....	1,955	34,654	36,980	40,090	39,178	37,472	30,710	29,698	25,288	36,662	26,780	10,450
Injection .....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Opening Inventory .....	4,370	6,325	9,535	8,910	8,110	3,635	10,865	7,767	3,747	7,736	7,337	7,763
Closing Inventory .....	6,325	9,535	8,910	8,110	3,635	10,865	7,767	3,747	7,736	7,337	7,763	3,592
Sales .....	—	31,444	37,605	40,890	43,139	30,251	33,799	33,718	21,299	36,726	26,208	14,613

1949

Production .....	6,281	19,981	17,135	36,257	23,538	6,165	6,631	17,621	21,289	13,994	6,673	7,218
Injection .....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Opening Inventory .....	3,592	6,038	9,606	9,395	10,064	6,650	3,409	7,560	3,172	2,561	3,287	2,740
Closing Inventory .....	6,038	9,606	9,395	10,064	6,650	3,409	7,560	3,172	2,561	3,287	2,740	5,148
Sales .....	3,800	16,346	17,069	35,234	26,691	9,321	2,423	21,797	21,879	13,219	7,157	4,750

1950

Production .....	2,374	4,877	13,074	27,581	26,886	22,553	22,902	38,962	13,740	2,973	5,535	8,015
Injection .....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Opening Inventory .....	5,148	7,522	10,502	6,100	3,971	4,753	3,674	2,753	4,359	4,298	7,089	9,814
Closing Inventory .....	7,522	10,502	6,100	3,971	4,753	3,674	2,753	4,359	4,298	7,089	9,814	7,891
Sales .....	—	1,888	17,259	29,584	26,071	23,498	23,525	34,438	13,617	—	2,810	9,824

1951

Production .....	2,749	8,611	30,305	54,085	41,289	29,481	25,550	26,622	26,981	18,521	9,842	13,681
Injection .....	—	—	1,400	3,679	5,458	9,569	5,323	12,108	16,213	6,392	—	—
Opening Inventory .....	7,891	10,640	9,659	13,245	10,421	5,066	5,969	8,012	6,304	6,088	3,885	8,635
Closing Inventory .....	10,640	9,659	13,245	10,421	5,066	5,969	8,012	6,304	6,088	3,885	8,635	14,902
Sales .....	—	9,381	26,458	52,952	40,901	18,817	18,042	16,003	10,842	14,216	5,040	14,257

1952

Production .....	7,481	36,401	42,551	46,291	32,414	25,914	24,336	37,162	34,604	24,379	16,533	23,566
Injection .....	—	—	—	—	5,945	8,019	—	5,486	16,764	1,201	—	—
Opening Inventory .....	14,902	11,811	44,874	68,115	68,369	56,993	46,183	52,397	50,609	43,180	32,979	49,512
Closing Inventory .....	11,811	44,874	68,115	68,369	56,993	46,183	52,397	50,609	43,180	32,979	49,512	73,078
Sales .....	3,662	3,320	19,279	45,967	37,349	28,523	17,981	33,098	24,778	32,881	—	—

# Monthly Disposition of Crude Oil

1953

	January	February	March	April	May	June	July	August	September	October	November	December
Production . . . . .	6,711	23,621	34,152	43,583	29,045	25,984	24,881	24,833	36,599	37,308	23,818	18,973
Injection . . . . .	—	—	—	2,021	10,798	—	—	—	—	—	—	—
Opening Inventory . . . . .	73,078	79,789	103,410	70,423	65,481	45,414	33,177	34,078	10,895	7,030	5,144	11,156
Closing Inventory . . . . .	79,789	103,410	70,423	65,481	45,414	33,177	34,078	10,895	7,030	5,144	11,156	30,129
Sales . . . . .	—	—	66,404	45,731	37,995	37,700	23,513	46,691	40,051	39,022	17,806	—

1954

Production . . . . .	8,606	45,349	50,114	51,522	28,763	19,339	28,448	29,943	32,025	29,643	26,316	19,829
Injection . . . . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Opening Inventory . . . . .	52,089	35,373	29,791	55,569	59,684	52,740	53,356	51,434	39,655	24,053	12,752	3,997
Closing Inventory . . . . .	35,373	29,791	55,569	59,684	52,740	53,356	51,434	39,655	24,053	12,752	3,997	23,825
Sales . . . . .	3,338	50,813	24,127	47,048	35,500	18,622	30,113	41,279	47,143	40,656	34,650	—

1955

Production . . . . .	6,435	44,076	47,272	48,822	33,347	23,361	24,562	29,175	38,956	33,536	32,393	43,284
Injection . . . . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Opening Inventory . . . . .	23,825	30,251	59,157	70,104	65,688	59,782	53,183	35,987	18,306	14,026	18,722	29,774
Closing Inventory . . . . .	30,251	59,157	70,104	65,688	59,782	53,183	35,987	18,306	14,026	18,722	29,774	19,047
Sales . . . . .	—	15,044	35,877	52,618	38,751	29,388	41,205	46,081	42,848	28,677	21,155	52,591

1956

Production . . . . .	17,532	44,767	45,301	46,109	44,127	26,842	37,298	48,076	46,819	32,819	23,635	36,084
Injection . . . . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Opening Inventory . . . . .	19,047	14,540	22,808	36,123	50,014	41,441	37,786	30,939	38,412	42,563	67,066	53,654
Closing Inventory . . . . .	14,540	22,808	36,123	50,014	41,441	37,786	30,939	38,412	42,563	67,066	53,654	45,409
Sales . . . . .	21,864	36,403	31,910	32,035	52,464	30,351	43,861	40,396	42,422	8,273	36,654	44,109

1957

Production . . . . .	34,955	44,057	51,181	42,055	14,329	28,317	40,813	40,497	42,044	14,987	32,681	34,928
Injection . . . . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Opening Inventory . . . . .	45,409	40,061	48,066	61,428	64,163	65,529	49,061	44,398	37,207	32,110	28,527	61,208
Closing Inventory . . . . .	40,061	48,066	61,428	64,163	65,529	49,061	44,398	37,207	32,110	28,527	61,208	76,187
Sales . . . . .	40,103	35,874	37,596	39,059	12,882	44,493	45,035	47,235	46,697	18,476	—	19,742

# Monthly Disposition of Crude Oil

1958

	January	February	March	April	May	June	July	August	September	October	November	December
Production . . . . .	32,996	39,953	46,149	49,064	23,918	41,752	48,832	57,533	57,922	24,232	39,260	43,709
Injection . . . . .	1,533	24,709	18,343	—	—	—	—	—	—	—	2,615	12,752
Opening Inventory . . . . .	76,187	64,922	62,272	61,145	63,451	47,704	41,171	42,246	52,558	62,317	66,130	69,595
Closing Inventory . . . . .	64,922	62,272	61,145	63,451	47,704	41,171	42,246	52,558	62,317	66,130	69,596	60,489
Sales . . . . .	42,221	17,457	28,523	46,480	39,263	47,802	47,270	46,546	47,445	20,113	32,650	39,280

1959

Production . . . . .	30,417	50,726	44,595	34,924	10,098	20,488	37,642	50,399	57,903	33,925	32,120	56,417
Injection . . . . .	6,258	15,795	8,865	—	6,842	—	—	—	—	—	—	—
Opening Inventory . . . . .	60,489	57,429	64,075	70,311	71,512	75,925	65,083	55,246	57,601	66,412	78,356	70,963
Closing Inventory . . . . .	57,429	64,075	70,311	71,512	75,925	65,083	55,246	57,601	66,412	78,356	70,963	64,093
Sales . . . . .	39,280	26,615	29,118	33,384	1,157	30,986	46,450	47,897	48,437	21,651	39,119	62,888

1960

Production . . . . .	40,116	46,496	43,422	46,978	18,234	27,633	42,019	53,093	60,717	51,219	24,980	42,514
Injection . . . . .	—	18,365	—	3,887	—	2,758	—	2,049	744	406	7,087	6,880
Opening Inventory . . . . .	64,093	63,896	49,125	52,111	83,909	87,482	68,593	53,581	44,259	41,819	79,485	68,117
Closing Inventory . . . . .	63,896	49,125	52,111	83,909	87,482	68,593	53,581	44,259	41,851	79,485	68,117	73,805
Sales . . . . .	40,042	42,157	40,107	10,513	14,299	42,821	56,130	59,479	59,819	12,628	28,686	30,124



## 2. Natural Gas Disposition

(a) Comparative Statement of Natural Gas Disposition 1943 – 1960  
(Quantities in Mcf) Norman Wells Field.

Year	Production	Flared	Sales
1943 .....	183,170	11,083	172,087
1944 .....	783,991	1,351	782,640
1945 .....	286,024	4,928	281,096
1946 .....	86,305	—	86,305
1947 .....	103,261	—	103,261
1948 .....	157,118	99,908	57,210
1949 .....	65,234	52,103	—
1950 .....	66,384	67,773	3,566
1951 .....	107,685	107,399	286
1952 .....	135,270	5,420	129,850
1953 .....	131,675	107,217	25,458
1954 .....	143,990	114,900	29,090
1955 .....	176,160	157,526	18,634
1956 .....	273,975	253,012	20,963
1957 .....	214,086	194,743	19,343
1958 .....	285,805	261,389	24,416
1959 .....	294,513	227,324	67,189
1960 .....	329,294	289,509	39,785



# Monthly Disposition of Natural Gas

1943

	January	February	March	April	May	June	July	August	September	October	November	December
Production.....	5,721	6,651	12,039	12,732	11,024	12,872	15,455	13,216	13,350	18,639	25,035	36,436
Flared .....	438	451	405	1,008	303	1,185	3,526	1,322	327	1,003	596	519
Sales .....	5,283	6,200	11,634	11,724	10,721	11,687	11,929	11,894	13,023	17,636	24,339	35,917

1944

Production.....	33,927	48,745	64,478	76,241	69,592	75,427	40,577	39,975	69,226	83,283	88,296	94,224
Flared .....	751	600	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Sales .....	33,176	48,145	64,478	76,241	69,592	75,427	40,577	39,975	69,226	83,283	88,296	94,224

1945

Production.....	90,973	91,111	37,941	4,512	7,053	7,290	4,928	4,922	11,627	10,137	6,419	9,111
Flared .....	—	—	—	—	—	—	4,928	—	—	—	—	—
Sales .....	90,973	91,111	37,941	4,512	7,053	7,290	—	4,922	11,627	10,137	6,419	9,111

1946

Production.....	4,237	3,686	4,570	10,347	10,407	9,143	9,168	10,579	8,832	5,936	4,285	5,113
Flared .....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Sales .....	4,237	3,686	4,570	10,347	10,407	9,143	9,168	10,579	8,832	5,936	4,285	5,113

1947

Production.....	5,484	8,417	14,284	16,927	9,354	7,323	No Record	12,485	10,750	4,086	9,566	4,588
Flared .....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Sales .....	5,484	8,417	14,284	16,927	9,354	7,323	—	12,485	10,750	4,086	9,566	4,588

1948

Production .....	1,801	16,129	17,917	21,363	18,643	16,191	12,574	12,426	10,041	14,879	10,785	4,369
Flared .....	—	—	—	—	18,643	16,191	12,574	12,426	10,041	14,879	10,785	4,369
Sales .....	1,801	16,129	17,917	21,363	—	—	—	—	—	—	—	—

1949

Production .....	2,621	8,487	6,078	13,121	8,719	2,570	3,569	5,581	6,361	4,598	1,487	2,032
Flared .....	2,621	8,487	6,078	13,121	8,719	2,570	3,569	5,581	6,361	4,598	1,487	2,032
Sales .....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

# Monthly Disposition of Natural Gas

## 1950

	January	February	March	April	May	June	July	August	September	October	November	December
Production .....	946	1,716	4,107	8,176	9,833	7,849	8,918	16,266	4,983	696	1,169	1,725
Flared .....	657	1,716	4,107	8,176	9,833	7,849	8,918	16,266	3,489	696	410	701
Sales .....	289	—	—	—	—	—	—	—	1,494	—	759	1,024

## 1951

Production .....	528	1,809	10,014	22,754	16,313	11,369	10,425	11,585	11,253	6,310	2,282	3,043
Flared .....	242	1,809	10,014	22,754	16,313	11,369	10,425	11,585	11,253	6,310	2,282	3,043
Sales .....	286	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

## 1952

Production .....	2,352	15,752	17,032	19,140	12,095	9,523	9,478	17,232	15,497	8,737	3,878	4,554
Flared .....	2,352	15,752	17,032	19,140	12,095	9,523	9,478	17,232	15,497	6,179	2,667	2,903
Sales .....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,558	1,211	1,651

## 1953

Production .....	1,006	8,331	18,197	19,503	10,879	9,956	10,530	10,897	14,389	13,696	7,437	6,854
Flared .....	447	6,852	15,483	16,797	8,411	5,866	8,762	7,548	11,878	12,158	6,402	5,613
Sales .....	559	1,479	2,714	2,706	2,468	4,090	1,768	3,349	2,511	1,538	1,035	1,241

## 1954

Production .....	4,032	18,197	20,736	23,593	10,484	5,530	9,986	11,741	13,419	11,540	10,334	4,398
Flared .....	3,416	15,736	18,751	20,766	8,987	3,997	6,947	7,748	10,090	8,443	6,769	3,250
Sales .....	616	2,461	1,985	2,827	1,497	1,533	3,039	3,993	3,329	3,097	3,565	1,148

## 1955

Production .....	1,412	20,256	21,347	23,948	14,682	8,973	9,524	11,671	16,117	16,735	14,557	16,938
Flared .....	1,022	19,495	18,990	20,885	11,821	7,344	8,395	10,572	14,888	15,755	12,894	15,465
Sales .....	390	761	2,357	3,063	2,861	1,629	1,129	1,099	1,229	980	1,663	1,473

## 1956

Production .....	7,707	22,854	24,235	27,317	27,708	17,695	32,420	38,287	34,066	17,394	9,585	14,707
Flared .....	7,106	21,353	22,559	26,212	25,916	16,411	30,753	36,204	31,780	14,787	7,087	12,844
Sales .....	601	1,501	1,676	1,105	1,792	1,284	1,667	2,083	2,286	2,607	2,498	1,863

# Monthly Disposition of Natural Gas

1957

	January	February	March	April	May	June	July	August	September	October	November	December
Production .....	15,765	26,000	28,929	22,074	4,739	13,299	25,838	24,203	22,656	8,814	10,051	11,618
Flared .....	13,191	23,902	26,720	20,621	3,798	12,130	24,746	23,023	21,523	7,724	8,899	8,466
Sales .....	2,574	2,198	2,209	1,453	941	1,169	1,092	1,180	1,133	1,090	1,152	3,152

1958

Production .....	12,017	20,271	25,983	27,423	8,205	23,994	33,197	40,047	40,758	17,257	16,546	20,107
Flared .....	10,138	18,753	24,456	25,989	7,252	22,698	31,739	38,185	37,880	15,052	13,326	15,939
Sales .....	1,879	1,536	1,527	1,434	953	1,296	1,458	1,862	2,878	2,205	3,220	4,168

1959

Production .....	17,014	36,083	31,651	26,737	6,019	7,851	22,798	33,848	40,479	24,804	13,795	33,434
Flared .....	13,990	27,702	23,514	23,420	3,641	4,777	14,778	25,124	32,075	22,535	9,438	26,330
Sales .....	3,024	8,381	8,137	3,317	2,378	3,074	8,020	8,724	8,404	2,269	4,357	7,104

1960

Production .....	25,263	25,962	28,172	31,646	7,978	15,547	32,579	38,832	47,482	38,052	13,552	24,229
Flared .....	20,929	19,154	23,505	28,220	6,735	12,742	29,318	35,642	44,286	37,004	10,827	21,147
Sales .....	4,334	6,808	4,667	3,426	1,243	2,805	3,261	3,190	3,196	1,048	2,725	3,082

## 3. Salt Water Disposition — None produced



## **RESERVES**

- 1. Crude Oil Reserves**
- 2. Natural Gas Reserves**





## **RATIOS**

- 1. Gas-Oil Ratios,  
N.W.T. and Y.T.**



# Ratios

(a) Gas-Oil Ratio — Norman Wells, N.W.T. (Annual averages)

	Oil Produced (Bbls)	Gas Produced (Mcf)	G.O.R.
Prior to 1942 .....	118,895	N/R	—
1942 .....	82,324	N/R	—
1943 .....	266,882	183,170	686.3
1944 .....	1,229,310	783,991	637.7
1945 .....	353,117	286,024	810.0
1946 .....	181,408	86,305	475.8
1947 .....	231,844	103,261	445.4
1948 .....	349,917	157,118	449.0
1949 .....	182,783	65,234	356.8
1950 .....	189,472	66,384	350.3
1951 .....	287,717	107,685	374.3
1952 .....	351,632	135,270	384.7
1953 .....	329,508	131,675	399.6
1954 .....	369,887	143,990	389.2
1955 .....	405,219	176,160	434.7
1956 .....	449,409	273,975	609.6
1957 .....	420,844	214,086	508.7
1958 .....	505,320	285,805	565.6
1959 .....	459,654	294,513	640.7
1960 .....	497,421	329,294	662.0

(b) Water-Oil Ratio — None





**VALUE OF CRUDE – WELL HEAD PRICES**



# 1. Value of Crude Oil to Producers and to Crown – Average Well Head Price

(a)

Year	Production	Value of Crude to Refinery	Average Well Head Price / Barrel	Crown Revenue Paid
1950 .....	189,471	\$ 325,424.13	\$1.77	\$105,235.28
1951 .....	227,575	315,829.14	1.45	99,834.51
1952 .....	314,217	312,276.27	1.20	104,696.07
1953 .....	316,689	286,023.82	.80	45,913.83
1954 .....	369,887	395,445.03	1.04	99,074.94
1955 .....	404,219	1,029,567.16	2.57	335,637.24
1956 .....	449,409	882,429.35	2.09	159,337.85
1957 .....	382,701	231,052.77	.65	36,432.09
1958 .....	457,086	856,449.51	1.83	234,001.65
1959 .....	430,319	749,073.00	1.77	234,315.00
1960 .....	468,545	619,257.00	1.37	175,981.00

## Refining Operations

### (a) Refinery capacity

#### (1) Imperial Oil Ltd.,

Norman Wells, N.W.T.

1500 bpcd

1600 bpsd

#### (2) Alaska – Yukon Refiners & Distributors,

Haines Junction,

3000 bpcd

Treating and separating facilities, now inactive.

### (b) Refinery Crude Oil receipts and refined Petroleum production.

#### (1) Receipts – 1 (a) above

#### (2) Refined petroleum production – no records available.



## PIPELINE TRANSPORTATION





## PIPELINE CONSTRUCTION

### (a) *Products Pipelines*

- (1) Canol No. 1 Norman Wells to Whitehorse, Y.T.  
Completed in December 1943, consisted of  
436 miles of 4 inch pipe  
140 miles of 6 inch pipe  
10 pumping stations.  
Pipeline capacity estimated at 3,000 bbl/day.  
Pipeline and facilities were sold in 1947 to private interests for salvage by the U.S. Government.
  - (2) Canol No. 2 Skagway to Whitehorse, Y.T.  
Built in 1942 by U.S. Army as products pipeline.  
Consisted of 105 miles of 4 inch pipe, of which 85 miles is in Canada.  
1 pumping station in Skagway  
Tank farms at Skagway and Whitehorse.  
In 1958 the pipeline and facilities within Alaska were sold to the White Pass and Yukon Railway.  
On April 13, 1962, the Canadian portion of pipeline and facilities were sold to the White Pass and Yukon Corporation Ltd. The pipeline is currently in use as a products-line operated by the Yukon Pipelines Ltd.,
  - (3) Canol No. 3 Carcross to Watson Lake, Y.T.  
Built in 1942 by the U.S Army as products-pipeline  
Consisted of 261.4 miles of 2 inch pipe.  
5 pumping stations  
Laid dormant from 1945 to 1960.  
In 1960 disposed of by Crown Assets Corporation for salvage.
  - (4) Canol No. 4 Whitehorse to Fairbanks  
Built in 1942 by U.S. Army as products-pipeline  
Consisted of 605.5 miles of 3 inch pipe of which 314 miles was in Canada.  
5 pumping stations.  
Sold on July 31, 1962, by Crown Assets Corporation to White Pass and Yukon Corporation Ltd. for salvage.
  - (5) Alcanco Haines to Fairbanks  
Built in 1958 by the US Army to supply petroleum products in the Fairbanks area.  
Consists of 625. miles of 8 in. pipe of which 240 miles is in the Yukon.
- (b) There are no crude oil pipelines in the Yukon or Northwest Territories.











Indian and  
Northern Affairs

Affaires indiennes  
et du Nord

North of 60

Au nord du 60<sup>e</sup>

CA1  
IA61  
-033

Oil and Gas  
Statistical  
Report No. 2  
1921-1972

Rapport  
statistique  
n° 2 - 1921-1972  
sur le pétrole  
et le gaz



©Crown Copyright reserved  
Available by mail from Information Canada, Ottawa, K1A 0S9  
and at the following Information Canada bookshops:

Halifax  
1683 Barrington Street

Montreal  
640 St. Catherine Street West

Ottawa  
171 Slater Street

Toronto  
221 Yonge Street

Winnipeg  
393 Portage Avenue

Vancouver  
800 Granville Street

or through your bookseller  
Price Canada: \$5.00  
Price other countries: \$6.00  
Price subject to change without notice

Catalogue No.: R 72-31/1975  
Information Canada  
Ottawa 1975

©Droits de la Couronne réservés  
En vente à Information Canada à Ottawa, K1A 0S9  
et dans les librairies d'Information Canada:

Halifax  
1683, rue Barrington

Montréal  
640 ouest, rue Ste-Catherine

Ottawa  
171, rue Slater

Toronto  
221, rue Yonge

Winnipeg  
393, avenue Portage

Vancouver  
800, rue Granville

ou chez votre libraire.  
Prix Canada: \$5.00  
Prix autres pays: \$6.00  
Prix sujet à changement sans avis préalable

Nº de catalogue: R 72-31/1975  
Information Canada  
Ottawa, 1975

# Oil and Gas Statistical Report No. 2 1921-1972

# Rapport statistique n° 2 - 1921-1972 sur les pétrole et le gaz

Compiled by Oil and Gas Land and Exploration Section, Oil  
and Minerals Division, Northern Natural Resources and  
Environment Branch

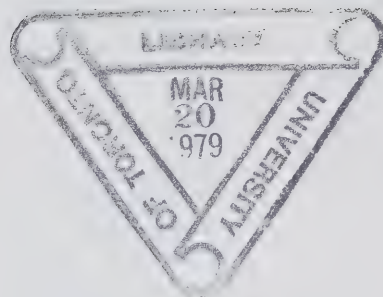
(Edition No. 2)

Issued under the authority of  
Hon. Judd Buchanan, PC, MP  
Minister of Indian and Northern Affairs  
©Information Canada, Ottawa, 1975  
Catalogue No. R72-31/1975  
IAND Publication No. QS-8022-000-BB-A1

Données compilées par la Section de l'exploration des  
terrains pétroliers et gaziers, Division du pétrole et des  
minéraux, Direction des ressources naturelles et de  
l'environnement du Nord.

(2e édition)

Publication autorisée par  
l'honorable Judd Buchanan, C.P., député,  
ministre des Affaires indiennes et du Nord  
©Information Canada, Ottawa, 1975  
N° de catalogue R72-31/1975  
Publication AINC n° QS-8022-000-BB-A1





# TABLE OF CONTENTS

Foreword	Page	9
Section I Land Statistics		13
Table I-1 Canada Lands North of 60° Under Permit, 1951-1972		15
Table I-2 Canada Lands North of 60° Under Lease, 1951-1972		17
Table I-3 Permits Issued, 1951-1972		19
Table I-4 Permits Terminated, 1961-1972		19
Table I-5 Leases Issued, 1961-1972		21
Table I-6 Leases Terminated, 1961-1972		21
Table I-7 Cash Bonus Permit Sales, 1955-1972		22
Table I-8 Work Bonus Permit Sales, 1962-1972		24
Table I-9 Cash Bonus Lease Sales, 1967-1972		25
Section II Revenue Statistics		27
Table II-1 Revenue by Calendar Year, Northwest Territories		29
Table II-2 Revenue by Calendar Year, Yukon Territory		31
Table II-3 Revenue by Fiscal Year, 1955-1961, Yukon and Northwest Territories		33
Table II-4 Revenue by Fiscal Year, Northwest Territories		35
Table II-5 Revenue by Fiscal Year, Yukon Territory		35
Table II-6 Royalties, 1950-1972		36
Section III Exploration and Development Statistics		37
Table III-1 Industry Expenditures on Oil and Gas Exploration and Development, 1921-1972		40

# TABLE DES MATIÈRES

Avant-propos	Page	9
Section I Statistiques sur les terres		13
Tableau I-1 Les terres du Canada situées au nord du 60e et visées dans un permis, de 1951 à 1972		15
Tableau I-2 Les terres du Canada situées au nord du 60e et visées dans un bail, de 1951 à 1972		17
Tableau I-3 Délivrance de permis, de 1951 à 1972		19
Tableau I-4 Expiration de permis, de 1961 à 1972		19
Tableau I-5 Délivrance de baux, de 1961 à 1972		21
Tableau I-6 Expiration de baux, de 1961 à 1972		21
Tableau I-7 Ventes de permis avec suppléments en espèces, de 1955 à 1972		22
Tableau I-8 Ventes de permis avec suppléments pour travaux, de 1962 à 1972		24
Tableau I-9 Ventes de baux avec suppléments en espèces, de 1967 à 1972		25
Section II Statistiques sur les revenus		27
Tableau II-1 Revenu pour l'année civile, dans les Territoires du Nord-Ouest		29
Tableau II-2 Revenu pour l'année civile, au Yukon		31
Tableau II-3 Revenu pour l'année financière, au Yukon et dans les Territoires du Nord-Ouest, de 1955 à 1961		33
Tableau II-4 Revenu pour l'année financière, dans les Territoires du Nord-Ouest		35
Tableau II-5 Revenu pour l'année financière, au Yukon		35
Tableau II-6 Redevances, de 1950 à 1972		36
Section III Statistiques sur l'exploration et l'exploitation		37
Tableau III-1 Dépenses industrielles d'exploration et d'exploitation pétrolières et gazières, de 1921 à 1972		40

	Page		Page
Table III-2 Geological and Geophysical Expenditures by Area, 1921-1972	43	Tableau III-2 Dépenses géologiques et géophysiques pour chaque région, de 1921 à 1972	43
Table III-3 Geological and Geophysical Expenditures by Year, 1921-1972	46	Tableau III-3 Dépenses géologiques et géophysiques annuelles, de 1921 à 1972	46
Table III-4 Canadian Petroleum Association Statistics for Net Cash Expenditures of the Petroleum Industry, 1951-1972	48	Tableau III-4 Statistiques de l'Association pétrolière canadienne sur les dépenses nettes en espèces de l'industrie pétrolière, de 1951 à 1972	48
Table III-5 Annual Drilling Expenditures by Area, Summary, 1921-1972	50	Tableau III-5 Résumé des dépenses annuelles de forage, pour chaque région, de 1921 à 1972	50
Table III-6 Industry Drilling Expenditures on Canada Lands North of 60, by Well Category, 1921-1972	51	Tableau III-6 Dépenses industrielles de forage dans les terres du Canada situées au nord du 60e, selon la catégorie de puits, de 1921 à 1972	51
Table III-7 Industry Expenditures on Structure Test Hole Drilling, 1921-1972	53	Tableau III-7 Dépenses industrielles pour les forages d'essai de structures, de 1921 à 1972	53
Table III-8 Participation Program Expenditures by Operators, 1960-1972	53	Tableau III-8 Dépenses engagées par les exploitants, pour des programmes de participation, de 1960 à 1972	53
Table III-9 Geological and Geophysical Activity, 1960-1972	56	Tableau III-9 Activités géologiques et géophysiques, de 1960 à 1972	56
Table III-10 Drilling Statistics, North of 60°, Summary	61	Tableau III-10 Résumé des statistiques sur les forages au nord du 60e	61
Table III-11 Drilling Statistics, Northwest Territories, Arctic Islands	61	Tableau III-11 Statistiques sur les forages dans les îles arctiques des Territoires du Nord-Ouest	61
Table III-12 Drilling Statistics, Northwest Territories, Mainland	62	Tableau III-12 Statistiques sur les forages dans la terre ferme des Territoires du Nord-Ouest	62
Table III-13 Drilling Statistics, Yukon Territory	62	Tableau III-13 Statistiques sur les forages au Yukon	62
Section IV Production and Disposition Statistics	63	Section IV Statistiques sur la production et la disponibilité	63
Table IV-1 Crude Oil Production, Norman Wells — Annual Summary 1943-1972	66	Tableau IV-1 Production de pétrole brut à Norman Wells — Résumé annuel pour la période de 1943 à 1972	66
Table IV-2 Monthly Crude Oil Production Norman Wells, N.W.T.	68	Tableau IV-2 Production mensuelle de pétrole brut à Norman Wells (T.N.-O.)	68
Table IV-3 Crude Oil Disposition, N.W.T.	70	Tableau IV-3 Disponibilité de pétrole brut dans les T.N.-O.	70
Table IV-4 Monthly Disposition of Crude Oil, Norman Wells, N.W.T.	71	Tableau IV-4 Disponibilité mensuelle de pétrole brut à Norman Wells (T.N.-O.)	71



		Page			Page
Table IV-5	Value of Crude Oil Production, Norman Wells, N.W.T.	76	Tableau IV-5	Valeur de la production de pétrole brut de Norman Wells (T.N.-O.)	76
Table IV-6	Natural Gas Production, N.W.T.	77	Tableau IV-6	Production de gaz naturel (T.N.-O.)	77
Table IV-7	Monthly Natural Gas Production, N.W.T.	79	Tableau IV-7	Production mensuelle de gaz naturel	79
Table IV-8	Natural Gas Disposition, N.W.T.	80	Tableau IV-8	Disponibilité de gaz naturel (T.N.-O.)	80
Table IV-9	Monthly Disposition of Natural Gas, Norman Wells	82	Tableau IV-9	Disponibilité mensuelle de gaz naturel à Norman Wells	82
Table IV-10	Monthly Disposition of Natural Gas, Pointed Mountain	86	Tableau IV-10	Disponibilité mensuelle de gaz naturel à Pointed Mountain	86
Table IV-11	Natural Gas Production, Yukon Territory	86	Tableau IV-11	Production de gaz naturel au Yukon	86
Table IV-12	Monthly Natural Gas Production, Beaver River Gas Field	87	Tableau IV-12	Production mensuelle de gaz naturel au champ de gaz de Beaver River	87
Table IV-13	Natural Gas Disposition, Yukon Territory	87	Tableau IV-13	Disponibilité de gaz naturel au Yukon	87
Table IV-14	Monthly Disposition of Natural Gas, Beaver River Gas Field	88	Tableau IV-14	Disponibilité mensuelle de gaz naturel au champ de gaz de Beaver River	88
Table IV-15	Pipeline Movements of Petroleum Products Yukon Territory 1959-1972	88	Tableau IV-15	Transport de produits pétroliers par pipeline au Yukon, de 1959 à 1972	88
Table IV-16	Pipelines	89	Tableau IV-16	Pipelines	89
Table IV-17	Refinery Operations	90	Tableau IV-17	Opérations de raffinage	90
Section V Discoveries and Potential		93	Section V Découvertes et potentiel		93
Table V-1	Oil and Gas Recoveries North of 60°, 1921-1973	95	Tableau V-1	Récupération de pétrole et de gaz au nord du 60e, de 1921 à 1973	95

## Page

## Page

Fig. I-1	Acreage Held Under Oil & Gas Permit Yukon Territory and Northwest Territories, 1951-1972	16
Fig. I-2	Acreage Held Under Oil & Gas Lease Yukon Territory and Northwest Territories, 1951-1972	18
Fig. I-3	Acreage Sold Through Cash Bonus and Work Bonus Permit and Lease Sales, 1955-1972	20
Fig. II-1	Total Revenue by Calendar Year, N.W.T., 1961-1972	30
Fig. II-2	Total Revenue by Calendar Year, Y.T., 1961-1972	32
Fig. II-3	Revenue by Calendar Year for the Yukon and Northwest Territories, 1951-1972	34
Fig. III-1	Industry Expenditures on Oil & Gas Exploration and Development, 1921-1972	41
Fig. III-2	Industry Expenditures by Activity and Area, 1972	44
Fig. III-3	Exploration Expenditures North of 60° Relative to Total Exploration Expenditures in Canada, 1951-1972	45
Fig. III-4	Drilling Expenditures, 1921-1972	47
Fig. III-5	Number of Wells Drilled Annually, by Area 1921-1972	57
Fig. III-6	Depth drilled per Year	58
Fig. III-7	Number of Wells Drilled Annually, 1921-1972	59
Fig. III-8	Number of Wells Drilled by Month, 1960-1972	60
Fig. IV-1	Annual Production of Crude Oil, N.W.T., 1943-1972	67

Fig. I-1	Superficie en acres visée dans les permis pétroliers ou gaziers émis au Yukon ou dans les Territoires du Nord-Ouest, de 1951 à 1972	16
Fig. I-2	Superficie en acres visée dans les baux pétroliers ou gaziers en vigueur au Yukon ou dans les Territoires du Nord-Ouest, de 1951 à 1972	18
Fig. I-3	Superficie en acres touchée par les ventes de permis ou baux avec suppléments en espèces ou pour travaux, de 1955 à 1972	20
Fig. II-1	Revenu total pour l'année civile, au T.N.-O., de 1961 à 1972	30
Fig. II-2	Revenu total pour l'année civile, au Yukon, de 1961 à 1972	32
Fig. II-3	Revenu pour l'année civile, au Yukon et dans les Territoires du Nord-Ouest, de 1951 à 1972	34
Fig. III-1	Dépenses industrielles d'exploration et d'exploitation pétrolières et gazières, de 1921 à 1972	40
Fig. III-2	Dépenses industrielles pour chaque activité et chaque région, en 1972	44
Fig. III-3	Dépenses d'exploration au nord du 60e comparativement aux dépenses d'exploration pour l'ensemble du Canada, de 1951 à 1972	45
Fig. III-4	Dépenses pour les forages, de 1921 à 1972	47
Fig. III-5	Nombre de puits forés annuellement dans chaque région, de 1921 à 1972	57
Fig. III-6	Profondeur des puits forés annuellement	58
Fig. III-7	Nombre de puits forés annuellement, de 1921 à 1972	59
Fig. III-8	Nombre de puits forés mensuellement, de 1960 à 1972	60
Fig. IV-1	Production annuelle de pétrole brut dans les T.N.-O., de 1943 à 1972	67

		Page
Fig. IV-2	Monthly Production of Crude Oil, Norman Wells, 1943-1972	69
Fig. IV-3	Annual Production of Natural Gas, N.W.T., 1943-1972	78
Fig. IV-4	Annual Production of Natural Gas, Y.T., 1961-1972	81

		Page
Fig. IV-2	Production mensuelle de pétrole brut à Norman Wells, de 1943 à 1972	69
Fig. IV-3	Production annuelle de gaz naturel dans les T.N.-O., de 1943 à 1972	78
Fig. IV-4	Production annuelle de gaz naturel au Yukon, de 1961 à 1972	81

## Photographs

## Photographies

	Page
Photo No. 1 Collage of Land Documents	14
Photo No. 2 Monthly Disposition and Crown Royalty Statement	28
Photo No. 3 Panarctic May Point H-02 on Axel Heiberg Island (Courtesy Panarctic Oils Ltd.)	39
Photo No. 4 Producing Oil Well — Norman Wells Field (Courtesy Imperial Oil Ltd.)	65
Photo No. 5 Gas Flow tests on the Panarctic et al Hecla F-62 well (Courtesy Panarctic Oils Ltd.)	94

	Page
Photo n° 1 Montage de documents relatifs aux terres	14
Photo n° 2 Disponibilité mensuelle et déclaration des redevances à la Couronne	28
Photo n° 3 Le May Point H-02 de la Panarctic, dans l'île Axel Heiberg (avec la gracieuse permission de la <i>Panarctic Oils Ltd.</i> )	39
Photo n° 4 Puits de pétrole productif du champ de Norman Wells (avec la gracieuse permission de l' <i>Imperial Oil Ltd.</i> )	65
Photo n° 5 Essais d'échappement de gaz au puits Panarctic et al Hecla F-62 (avec la gracieuse permission de la <i>Panarctic Oils Ltd.</i> )	94



# FOREWARD

Oil and Gas Statistical Report No. 2 compiled and annotated, by officers of the Oil and Gas Land and Exploration Section of the Oil and Minerals Division is a record in a systematic order of land statistics, exploration expenditures, production and other factual data pertinent to the oil and gas industry in the Northwest Territories and Yukon, Arctic Islands and Canada lands under water administered by this Department. this volume provides the statistics necessary for the appraisal of the petroleum industry in the North and brings together in one volume data covering the history of this industry from 1921-1972.

Information for this report was obtained from many sources, as the Department's records are not complete to 1960. Revenue data pertinent to oil and gas activities prior to 1955 is not available. Every effort was made to ensure accuracy and to record all data which would be utilized by industry and government personnel. Subsequent statistical reports will contain additional information which is now collected by the Division to make these reports as complete and accurate as possible.

Oil and Minerals Division,  
Northern Natural Resources  
and Environment Branch.

Ottawa, Ontario  
November 1, 1974

# AVANT-PROPOS

Le rapport statistique n° 2, portant sur le pétrole et le gaz, a été compilé et annoté par des agents de la Section de l'exploration des terrains pétroliers et gaziers, de la Division du pétrole et des minéraux. Il présente de façon systématique des statistiques sur les terres, les dépenses d'exploration, la production et les diverses autres opérations reliées à l'industrie du pétrole et du gaz dans les Territoires du Nord-Ouest et au Yukon, dans les îles arctiques et les terres sous-marines canadiennes qui relèvent du Ministère. Ces statistiques pourront permettre d'évaluer l'industrie pétrolière dans le Nord et réunissent des données pour la période qui s'étend de 1921 à 1972.

Les renseignements fournis ont été puisés à divers sources, les dossiers du Ministère n'étant pas complets pour la période antérieure à 1960. De plus, le Ministère ne disposait pas de données sur les activités pétrolières et gazières, antérieurs à 1955. Des efforts ont été tentés en vue de compiler toutes les données qui pourraient être utiles tant au secteur privé qu'au personnel de l'Etat et d'en assurer l'exactitude. Les prochains rapports statistiques comprendront les renseignements que la Division continue à rassembler dans le but de rendre ces publications le plus complètes et le plus exactes possible.

Division du pétrole et des minéraux,  
Direction des ressources naturelles  
et de l'environnement du Nord

Ottawa (Ontario)  
1er novembre 1974



# INTRODUCTION

All aspects of oil and gas operations in the Yukon and Northwest Territories are administered by the Department of Indian and Northern Affairs specifically by the Oil and Minerals Division. It is the intent of the Department to provide a regulatory climate that will best encourage and provide for the orderly exploration and exploitation of oil and gas, thereby achieving benefits of a local nature to the specific areas involved and to the people of Canada in general through the attendant revenues accruing to the Crown.

The Minister and officers of the Department of Indian and Northern Affairs, responsible for administering oil and gas resources in the Northwest Territories and Yukon Territory, and northern offshore areas, as of November 1, 1974 were:

Minister — The Hon. Judd Buchanan, P.C., M.P.

Deputy Minister — A. Kroeger

Assistant Deputy Minister (Northern Affairs) — A.D. Hunt  
Director, Northern Natural Resources and Environment

Branch — F.J. Joyce

Assistant Director, Oil and Minerals Division — Dr. H.W. Woodward

## *Oil and Gas Land and Exploration Section*

Administrator, Oil and Gas — R.R. McLeod

Head, Geological Operations Unit — S.A. Kanik

Head, Geological Evaluation Unit

Head, Land Unit — P. Sullivan

## *Oil and Gas Drilling and Conservation Section*

A/Chief Petroleum Engineer

Head, Drilling and Completion Engineering Unit —

M.K. El-Defrawy

A/Head, Offshore Petroleum Engineering Unit —

A.F. Halcrow

Head, Production Systems Engineering Unit — R.L. Price

Head, Reservoir Engineering Unit — T. Baker

Regional Oil and Gas Conservation Engineer, N.W.T. —

M.D. Thomas in Yellowknife

Regional Oil and Gas Conservation Engineer, Y.T. —

A.F. Halcrow in Whitehorse

District Oil and Gas Conservation Engineers — J.J. Kirk

for Arctic Islands in Yellowknife, District 1, N.W.T. for

Southern Sector, N.W.T. in Yellowknife, District 2,

N.W.T. G.E. Blue for the N.W. Sector, N.W.T. onshore

in Inuvik, District 3, N.W.T. for the N.W.T. Offshore, in

Inuvik, District 4, N.W.T.

# INTRODUCTION

Les opérations pétrolières et gazières effectuées au Yukon et dans les Territoires du Nord-Ouest relèvent toutes du ministère des Affaires indiennes et du Nord, en particulier de la Division du pétrole et des minéraux. Le Ministère se propose d'assurer une réglementation qui soit de nature à permettre une recherche et une exploitation de pétrole et de gaz appropriées et ordonnées et de voir à ce que les revenus tirés dès lors par la Couronne profitent aux habitants des régions principalement concernées et à l'ensemble de la population du Canada.

A la date du 1er novembre 1974, le ministre et les agents du ministère des Affaires indiennes et du Nord, chargés de l'administration des ressources de pétrole et de gaz dans les Territoires du Nord-Ouest, au Yukon et dans les zones sous-marines septentrionales, étaient:

Ministre: L'honorable Judd Buchanan, C.P., député

Sous-ministre: A. Kroeger

Sous-ministre adjoint (Affaires du Nord): A.D. Hunt

Directeur des Ressources naturelles et de l'environnement  
du Nord: F.J. Joyce

Directeur adjoint de la Division du pétrole et des minéraux:  
H.W. Woodward

## *Section de l'exploration des terrains pétroliers et gaziers*

Administrateur du pétrole et du gaz: R.R. McLeod

Chef de la Sous-section des opérations géologiques:

S.A. Kanik

Chef de la Sous-section de l'évaluation géologique:

Chef de la Sous-section des terres: P. Sullivan

## *Section des forages pétroliers et gaziers et de la conservation des réserves*

Chef intérimaire de l'ingénierie pétrolière:

Chef de la Sous-section technique des forages et des  
compléments: M.K. El-Defrawy

Chef intérimaire de la Sous-section des techniques  
pétrolières marines: A.F. Halcrow

Chef de la Sous-section des études des réservoirs: T. Baker

Ingénieur régional pour la conservation du pétrole et du  
gaz dans les T.N.-O.: M.D. Thomas, à Yellowknife

Ingénieur régional pour la conservation du pétrole et du  
gaz au Yukon: A.F. Halcrow, à Whitehorse

Ingénieurs de district pour la conservation du pétrole et

du gaz: J.J. Kirk, pour les îles arctiques, à Yellowknife,

district 1 des T.N.-O. pour le secteur sud des T.N.-O., à

Yellowknife, district 2 des T.N.-O. G.E. Blue, pour le

secteur nord-ouest des T.N.-O., la zone littorale d'Inuvik,

district 3 des T.N.-O. pour la zone marine des T.N.-O., à

Inuvik, district 4 des T.N.-O.

## ACKNOWLEDGMENTS

We gratefully acknowledge the assistance given to us in compiling this volume. We especially wish to thank Hans Maciej of the Canadian Petroleum Association for permission to reproduce Table III-4, and Panarctic Oils Ltd. for providing Photographs Nos. 3 and 5, and Imperial Oil Ltd. for providing Photograph No. 4.

## REMERCIEMENTS

Nous désirons remercier tous ceux qui nous ont aidés à mener cet ouvrage à bonne fin. Nous sommes particulièrement reconnaissants à M. Hans Maciej, de l'Association pétrolière canadienne, qui nous a autorisés à reproduire le Tableau III-4, à la société Panarctic Oils Ltd., qui nous a procuré les photographies nos 3 et 5, et à la société Imperial Oil Ltd., à qui nous devons la photographie no 4.



# Section I Land Statistics

## Section I Statistiques sur les terres

	Page		Page
Table I-1 Canada Lands North of 60° Under Permit, 1951-1972	15	Tableau I-1 Les terres du Canada situées au nord du 60e et visées dans un permis, de 1951 à 1972	15
Table I-2 Canada Lands North of 60° Under Lease, 1951-1972	17	Tableau I-2 Les terres du Canada situées au nord du 60e et visées dans un bail, de 1951 à 1972	17
Table I-3 Permits Issued, 1951-1972	19	Tableau I-3 Délivrance de permis, de 1951 à 1972	19
Table I-4 Permits Terminated, 1961-1972	19	Tableau I-4 Expiration de permis, de 1961 à 1972	19
Table I-5 Leases Issued, 1961-1972	21	Tableau I-5 Délivrance de baux, de 1961 à 1972	21
Table I-6 Leases Terminated, 1961-1972	21	Tableau I-6 Expiration de baux, de 1961 à 1972	21
Table I-7 Cash Bonus Permit Sales, 1955-1972	22	Tableau I-7 Ventes de permis avec suppléments espèces, de 1955 à 1972	22
Table I-8 Work Bonus Permit Sales, 1962-1972	24	Tableau I-8 Ventes de permis avec suppléments pour travaux, de 1962 à 1972	24
Table I-9 Cash Bonus Lease Sales, 1967-1972	25	Tableau I-9 Ventes de baux avec suppléments en espèces, de 1967 à 1972	25
Illustrations		Illustrations	
Fig. I-1 Acreage Held Under Oil & Gas Permit Yukon Territory and North-west Territories, 1951-1972	16	Fig. I-1 Superficie en acres visée dans les permis pétroliers ou gaziers émis au Yukon ou dans les Territoires du Nord-Ouest, de 1951 à 1972	16
Fig. I-2 Acreage Held Under Oil & Gas Lease Yukon Territory and Northwest Territories, 1951-1972	18	Fig. I-2 Superficie en acres visée dans les baux pétroliers en acres visée dans les baux pétroliers ou gaziers en vigueur au Yukon ou dans les Territoires du Nord-ouest, de 1951 à 1972	18
Fig. I-3 Acreage Sold Through Cash Bonus and Work Bonus Permit and Lease Sales, 1955-1972	20	Fig. I-3 Superficie en acres touchée par les ventes de permis ou baux avec suppléments en espèces ou pour travaux, de 1955 à 1972	20







Table I-1  
Tableau I-1

Canada Lands North of 60 Under Permit 1951-1972\*  
Les terres du Canada situées au nord du 60° et visées dans un permis, de 1951 à 1972\*

Year Année	N.W.T. Mainland <sup>1</sup> Terre ferme des T.N.-O. <sup>1</sup>		Yukon Mainland <sup>2</sup> Terre ferme du Yukon <sup>2</sup>		Arctic Islands <sup>3</sup> Îles arctiques <sup>3</sup>		Arctic Coast Marine <sup>4</sup> Travaux maritimes sur la côte arctique <sup>4</sup>		Reservations Terres réservées		Total Acreage Superficie totale (en acres)
	No. of Permits No de permis	Acreage Superficie en acres	No. of Permits No de permis	Acreage Superficie en acres	No. of Permits No de permis	Acreage Superficie en acres	No. of Permits No de permis	Acreage Superficie en acres	No. of Permits No de permis	Acreage Superficie en acres	
1951	28	1,705,450		N/A S.O.		N/A S.O.		N/A S.O.	2	N/A S.O.	1,705,450
1952	384	23,300,284		N/A S.O.		N/A S.O.		N/A S.O.	2	6,133,760	29,434,044
1953	482	35,244,751	24	1,331,885		N/A S.O.		N/A S.O.	2	6,133,760	42,710,396
1954	281	13,868,465	52	3,446,852		N/A S.O.		N/A S.O.	2	6,133,760	23,449,077
1955	186	9,894,641	13	683,969		N/A S.O.		N/A S.O.	2	6,133,760	16,712,370
1956	188	10,148,197	42	2,216,600		N/A S.O.		N/A S.O.	2	6,133,760	18,498,557
1957	414	22,008,200	225	10,006,955		N/A S.O.		N/A S.O.	2	6,133,760	38,148,915
1958	1,163	55,413,971	324	14,639,168		N/A S.O.		N/A S.O.	2	6,133,760	76,186,899
1959	1,534	73,060,852	431	19,928,722		N/A S.O.		N/A S.O.	2	6,133,760	99,123,334
1960	1,129	53,390,824	277	13,037,238	864	42,631,455	52	2,145,706	2	6,133,760	117,338,983
1961	1,020	47,510,842	149	7,152,458	971	46,778,542	52	2,145,706	2	5,117,644	108,705,192
1962	833	39,660,629	225	10,994,023	1,127	52,703,168	52	2,145,706	—	Nil Néant	105,503,526
1963	857	41,603,118	249	12,294,106	988	44,231,814	14	954,222			99,083,509
1964	1,014	47,074,136	280	13,791,792	1,067	49,775,460	74	2,950,217			113,591,605
1965	1,299	60,558,497	296	14,289,945	1,119	51,399,824	116	4,308,876			130,557,142
1966	2,057	96,871,666	300	14,702,154	1,426	64,936,522	121	4,712,828			181,223,170
1967	2,111	99,252,567	297	14,233,811	1,650	73,780,999	145	5,554,100			192,821,477
1968	2,099	97,461,391	601	26,059,568	3,884	188,022,511	152	5,659,463			317,202,933
1969	2,460	113,058,589	661	29,097,098	5,203	257,709,885	761	33,986,673			433,852,245
1970	2,387	108,468,658	613	26,375,334	5,248	256,503,649	830	37,386,133			428,733,774
1971	2,221	100,104,074	580	24,482,861	5,468	268,073,365	1,435	67,836,776			460,497,076
1972	2,018	90,421,149	539	22,722,049	5,495	267,953,904	1,253	59,488,583			440,585,685

\* As of December 31 of each year.

<sup>1</sup> N.W.T. Mainland includes all permits on land in the Northwest Territories south of 70°N.

<sup>2</sup> Yukon Mainland includes all permits on land in the Yukon Territory.

<sup>3</sup> Arctic Islands includes all permits in the Northwest Territories north of 70°N.

<sup>4</sup> Arctic Coast Marine includes all permits south of 70° covered by sea water.

\* Au 31 décembre de chaque année.

<sup>1</sup> Les permis pour la terre ferme des T.N.-O. englobent tous ceux qui portent sur les terres des T.N.-O. situées au sud du 70° de latitude nord.

<sup>2</sup> Les permis pour la terre ferme du Yukon englobent tous ceux qui portent sur les terres du Yukon.

<sup>3</sup> Les permis pour les îles arctiques englobent tous ceux qui portent sur les terres des T.N.-O. situées au nord du 70° de latitude nord.

<sup>4</sup> Les permis d'exécution de travaux maritimes sur la côte arctique englobent tous ceux qui portent sur les terres situées au sud du 70° et recouvertes par les eaux marines.

FIGURE I-1  
ACREAGE HELD UNDER OIL & GAS PERMIT, YUKON TERRITORY AND NORTHWEST TERRITORIES AS OF DEC.31 OF EACH YEAR  
1951-1972

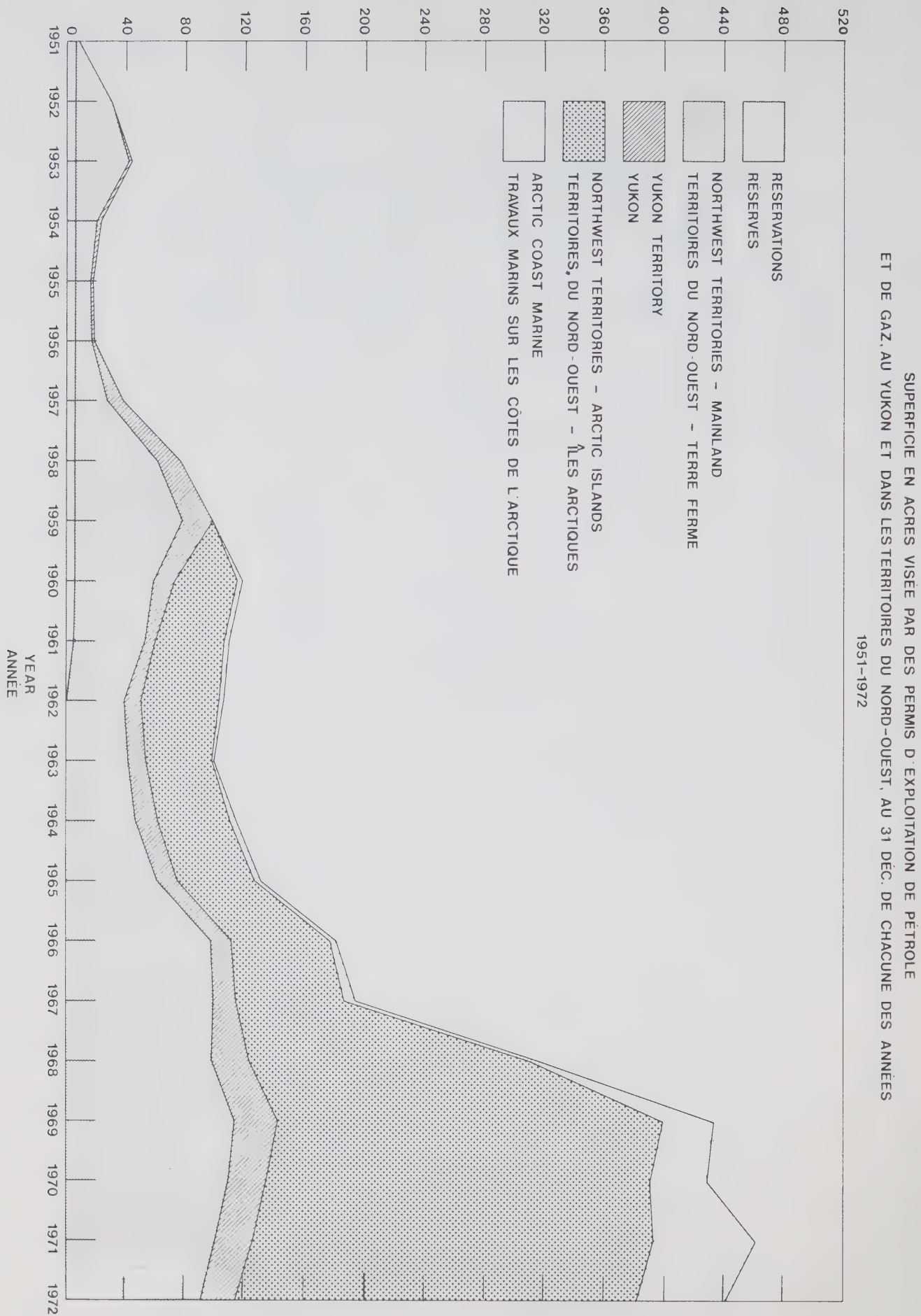


Table I-2  
Tableau I-2

Canada Lands North of 60° Under Lease<sup>1</sup>, 1951 to 1972  
Les terres du Canada situées au nord du 60e et visées dans un bail<sup>1</sup> de 1951 à 1972.

Year Année	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest		Yukon Territory Yukon		Total Total	
	No. of Leases Nombre de baux	Acreage Superficie en acres	No. of Leases Nombre de baux	Acreage Superficie en acres	No. of Leases Nombre de baux	Acreage Superficie en acres
1951	7	9,875	—	—	7	9,875
1952	7	9,875	—	—	7	9,875
1953	10	12,754	—	—	10	12,754
1954	7	9,875	—	—	7	9,875
1955	7	9,875	—	—	7	9,875
1956	10	67,474	—	—	10	67,474
1957	8	39,994	—	—	8	39,994
1958	7	9,875	—	—	7	9,875
1959	17	67,202	—	—	17	67,202
1960	16	60,606	—	—	16	60,606
1961	36	148,887	—	—	36	148,887
1962	41	185,506	—	—	41	185,506
1963	45	207,371	3	13,220	48	220,591
1964	29	131,498	3	13,220	32	144,718
1965	112	660,315	9	32,933	121	693,248
1966	150	806,666	17	75,359	167	882,025
1967	192	1,204,103	24	122,912	216	1,327,015
1968	355	2,267,085	56	186,878	411	2,453,963
1969	489	2,995,137	67	252,303	556	3,247,440
1970	664	3,933,861	69	288,891	733	4,222,752
1971	736	4,506,019	75	328,686	811	4,834,705
1972 <sup>2</sup>	795	4,698,500	74	314,406	869	5,012,906

1. As of Dec. 31 of each year

2. Does not include acreage and leases that are pending. No leases were issued after November, 1972.

1. Au 31 décembre de chaque année.

2. Ces données ne tiennent pas compte des baux qui sont en suspens ni de la superficie qu'ils visent. Aucun bail n'a été accordé après le mois de novembre 1972.

FIGURE I-2

ACREAGE HELD UNDER OIL & GAS LEASE  
YUKON TERRITORY & NORTHWEST TERRITORIES  
(AS OF DEC. 31 OF EACH YEAR)

SUPERFICIE EN ACRES VISÉE PAR DES BAUX D'EXPLOITATION DE PÉTROLE ET DE GAZ  
AU YUKON ET DANS LES TERRITOIRES DU NORD-OUEST  
(AU 31 DÉCEMBRE DE CHACUNE DES ANNÉES)  
1951-1972

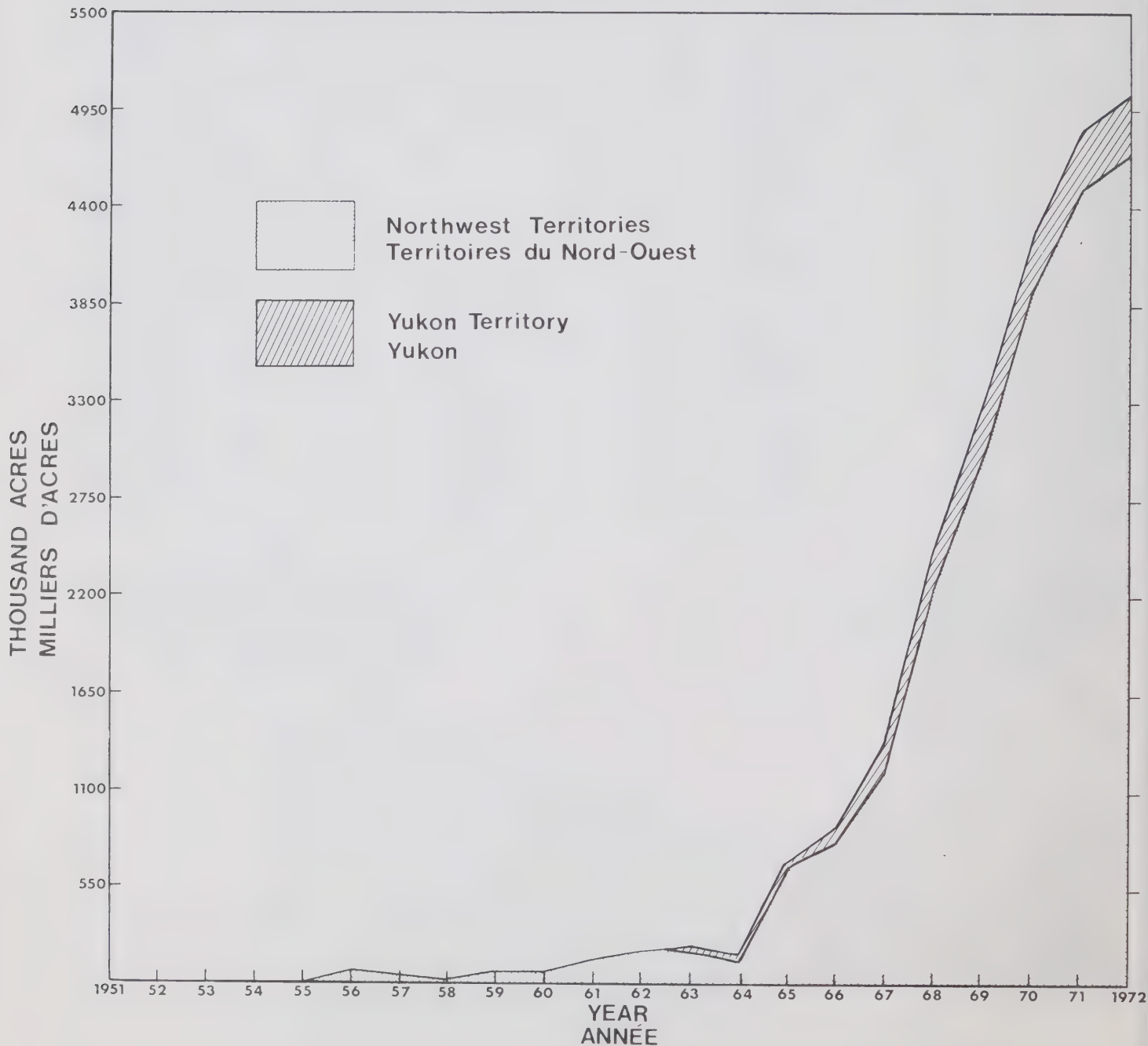




Table I-3  
Tableau I-3

Permits Issued<sup>(1)</sup> 1951-1972  
Délivrance de permis<sup>(1)</sup> de 1951 à 1972

Year Année	N.W.T. Mainland Terre ferme des T.N.-O.		Yukon Mainland Terre ferme du Yukon		Arctic Islands Îles arctiques		Arctic Coast Marine Travaux maritimes sur la côte arctique		Total Acreage Superficie totale (en acres)
	No. of Permits Nombre de permis	Acreage Superficie en acres	No. of Permits Nombre de permis	Acreage Superficie en acres	No. of Permits Nombre de permis	Acreage Superficie en acres	No. of Permits Nombre de permis	Acreage Superficie en acres	
1951	2	128,000	—	—	—	—	—	—	128,000
1952	367	21,428,019	—	—	—	—	—	—	21,428,019
1953	118	6,553,496	13	679,255	—	—	—	—	7,232,751
1954	88	2,954,611	—	—	—	—	—	—	2,954,611
1955	80	4,405,047	6	312,618	—	—	—	—	4,717,665
1956	71	4,060,036	30	1,584,932	—	—	—	—	5,644,968
1957	227	11,511,397	209	9,462,766	—	—	—	—	20,974,163
1958	847	38,135,720	131	5,875,885	—	—	—	—	44,011,605
1959	373	17,630,409	134	6,421,405	—	—	—	—	24,051,814
1960	113	5,328,752	8	258,457	856	42,500,111	87	4,429,502	48,087,320
1961	70	3,192,282	6	210,406	107	4,147,087	—	—	7,549,775
1962	105	5,440,554	85	4,147,692	156	5,924,626	—	—	15,512,872
1963	175	9,015,218	54	2,646,286	190	9,324,331	—	—	20,985,835
1964	326	14,236,896	61	2,621,740	127	7,605,836	84	3,197,490	27,661,962
1965	444	22,110,565	24	953,471	194	8,641,323	65	2,887,949	34,593,308
1966	860	41,683,358	54	2,971,294	317	14,237,559	9	517,748	59,409,959
1967	137	6,423,015	38	1,539,226	224	8,844,477	24	841,272	17,647,990
1968	322	14,112,345	384	15,575,119	2,240	114,575,277	29	1,256,532	145,519,273
1969	476	21,594,120	69	3,423,110	1,320	69,710,315	609	28,327,210	123,054,775
1970	59	2,399,032	17	705,149	271	14,833,234	69	3,399,460	21,336,875
1971	127	5,783,779	19	841,874	582	34,855,365	611	30,673,453	72,154,471
1972 <sup>(2)</sup>	—	—	—	—	138	6,183,080	—	—	6,183,080

(1) Includes permits issued from Public Tender and from Non-competitive Application.

(1) Y compris les permis délivrés par suite d'adjudication et de présentation de demandes sans concurrence.

(2) No permits issued after March 21, 1972.

(2) Aucune délivrance de permis n'a été faite après le 21 mars 1972.

Table I-4  
Tableau I-4

Permits Terminated  
1961-1972  
Permis échus  
1961-1972

YEAR ANNÉE	N.W.T. — Mainland T.N.-O. Terre ferme		Yukon — Mainland Yukon — Terre ferme		Arctic Islands Îles de l'Arctique		Arctic Coast Marine Littoral de l'Arctique		Total Acreage Superficie totale
	No. of Permits Nombre de permis	Acreage Superficie	No. of Permits Nombre de permis	Acreage Superficie	No. of Permits Nombre de permis	Acreage Superficie	No. of Permits Nombre de permis	Acreage Superficie	
1961	179	9,072,264	134	6,509,186	—	—	—	—	15,167,450
1962	292	13,290,767	9	306,127	—	—	—	—	13,596,894
1963	151	7,072,729	30	1,346,203	329	17,795,685	66	3,099,928	29,314,545
1964	169	8,765,878	30	1,124,054	48	2,062,190	24	1,201,495	13,153,617
1965	159	8,626,204	8	455,318	142	7,016,959	23	1,529,290	17,627,771
1966	102	5,370,189	50	2,559,805	10	700,861	4	113,796	8,743,931
1967	83	4,042,114	41	2,007,569	—	—	—	—	6,049,683
1968	334	15,903,521	80	3,749,362	6	333,765	22	1,151,169	21,137,817
1969	115	5,996,922	9	385,580	1	22,941	—	—	6,405,443
1970	132	6,988,963	65	3,426,913	226	16,039,470	—	—	26,455,346
1971	293	14,148,363	52	2,734,347	362	23,285,649	6	222,810	40,391,169
1972	203	9,682,925	41	1,760,812	111	6,302,541	182	8,348,193	26,094,471



FIGURE I-3

ACREAGE SOLD THROUGH CASH & WORK BONUS  
PERMIT & LEASE SALES 1955-1972  
(AS OF DECEMBER 31 OF EACH YEAR)

SUPERFICIE EN ACRES VISÉE PAR DES VENTES DE PERMIS ET BAUX AVEC SUPPLÉ-  
MENTS EN ESPÈCES ET TRAVAUX POUR, CHACUNE DES ANNÉES 1955-1972  
(AU 31 DECEMBRE DE CHAQUE ANNÉE)

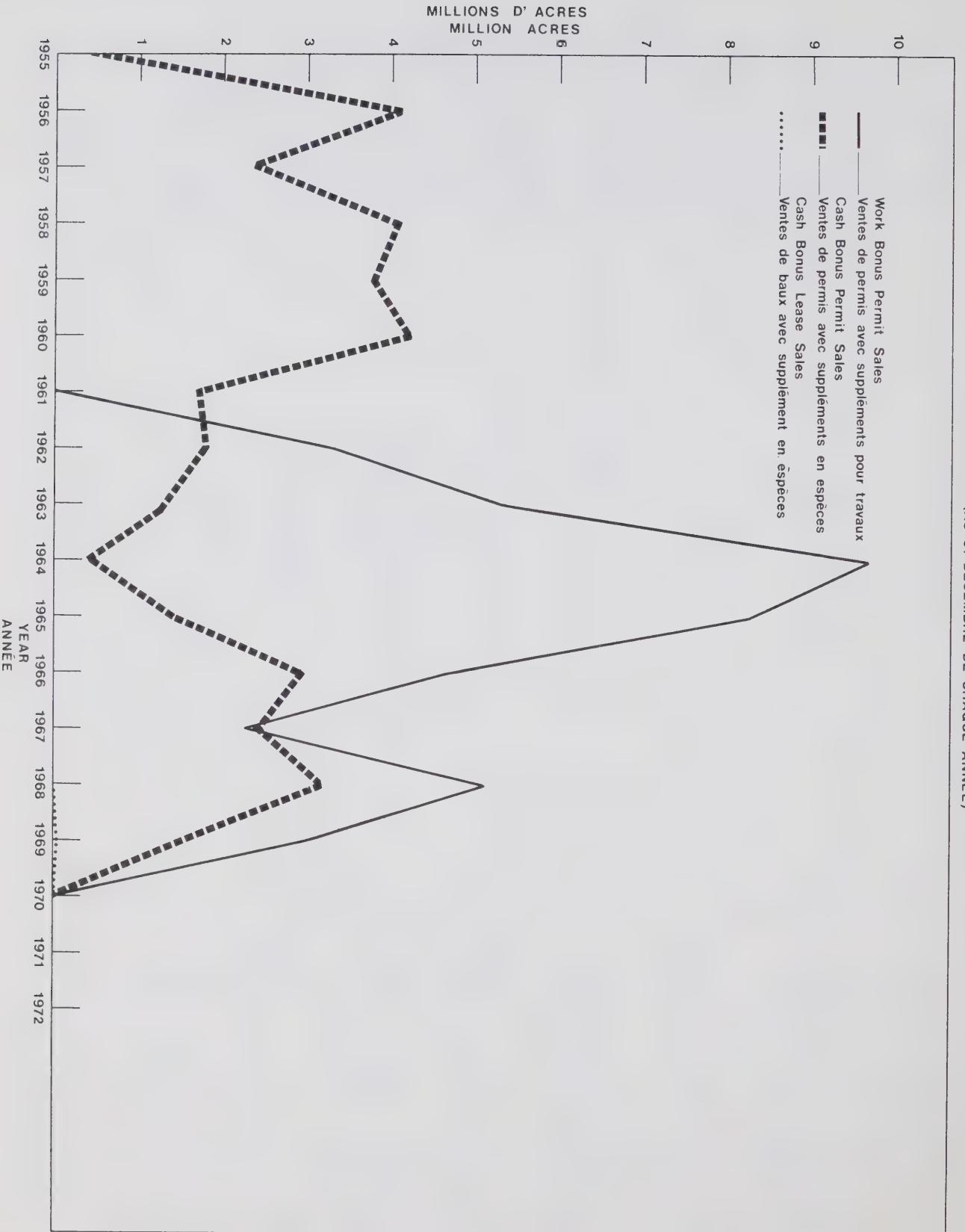


Table I-5  
Tableau I-5

Leases Issued<sup>1</sup>, 1961-1972  
Délivrance de baux<sup>1</sup>, de 1961 à 1972

Year Année	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest		Yukon Territory Yukon		Total Total	
	No. of Leases Nombre de baux	Acreage Superficie en acres	No. of Leases Nombre de baux	Acreage Superficie en acres	No. of Leases Nombre de baux	Acreage Superficie en acres
1961	21	93,894	—	—	21	93,894
1962	5	36,619	—	—	5	36,619
1963	4	21,865	3	13,220	7	35,085
1964	—	—	—	—	—	—
1965	83	528,817	6	19,713	89	548,530
1966	47	207,267	8	42,426	55	249,693
1967	76	560,154	7	47,553	83	607,707
1968	163	1,069,251	39	111,519	202	1,180,770
1969	145	807,630	11	65,425	156	873,055
1970	195	1,054,691	21	121,976	216	1,176,667
1971	118	887,839	6	39,795	124	927,634
1972 <sup>2</sup>	129	680,947	—	—	129	680,947

1. As of Dec. 31 of each year.

2. Does not include acreage and leases that are pending. No leases were issued after November, 1972.

1. Au 31 décembre de chaque année.

2. Ces données ne tiennent pas compte des baux qui sont en suspens ni de la superficie qu'ils visent. Aucun bail n'a été accordé après le mois de novembre 1972.

Table I-6  
Tableau I-6

Leases Terminated<sup>1</sup>, 1961-1972  
Expiration de baux<sup>1</sup>, de 1961 à 1972

Year Année	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest		Yukon Territory Yukon		Total Total	
	No. of Leases Nombre de baux	Acreage Superficie en acres	No. of Leases Nombre de baux	Acreage Superficie en acres	No. of Leases Nombre de baux	Acreage Superficie en acres
1961	1	5,613	—	—	1	5,613
1962	—	—	—	—	—	—
1963	—	—	—	—	—	—
1964	16	75,873	—	—	16	75,873
1965	—	—	—	—	—	—
1966	9	60,916	—	—	9	60,916
1967	34	162,717	—	—	34	162,717
1968	—	6,269	7	47,553	7	53,822
1969	11	79,758	—	—	11	79,758
1970	20	115,967	19	85,388	39	201,355
1971	46	315,681	—	—	46	315,681
1972	70	488,466	1	14,280	71	502,746

1. As of Dec. 31 of each year.

1. Au 31 décembre de chaque année.

Table I-7  
Tableau I-7

Cash Bonus Permit Sales 1955-1972  
Ventes de permis avec suppléments en espèces, de 1955 à 1972

Date Date	Acreage Offered at Sale <i>Superficie mise en vente</i>	Acreage Sold <i>Superficie vendue</i>	Percentage of Acreage Sold <i>Pourcentage de la superficie vendue</i>	Total Bids Received <i>Total des offres reçues</i>	Max. Bid Per Acre <i>Offre max. par acre</i>	Min. Bid Per Acre <i>Offre min. par acre</i>	Average Bid Per Acre <i>Offre moyenne par acre</i>	No. of Permits <i>No de permis</i>
1955								
Aug. 8, 1955 <i>8 août 1955</i>	614,988	491,796	81%	\$ 800.00	\$ 0.001	\$0.001	0.001	8
1956								
Feb. 6, 1956 <i>6 fév. 1956</i>	1,732,150	1,672,840	96%	\$ 93,690.85	\$ 0.12	\$0.005	0.09	27
May 7, 1956 <i>7 mai 1956</i>	508,266	317,704	62%	142,294.35	\$ 1.10	\$0.03	0.45	8
Nov. 19, 1956 <i>19 nov. 1956</i>	825,865	825,865	100%	118,957.54	\$ 0.51	\$0.01	0.29	15
Dec. 10, 1956 <i>10 déc. 1956</i>	2,056,284	657,904	32%	62,778.10	\$ 0.26	\$0.04	0.10	11
Dec. 3, 1956 <i>3 déc. 1956</i>	1,124,386	658,210	58%	79,471.70	\$ 0.51	\$0.01	0.12	11
	6,246,951	4,132,523		\$ 497,192.54				72
1957								
Sept. 23, 1957 <i>23 sept. 1957</i>	823,602	473,929	58%	\$ 84,875.18	\$ 0.27	\$0.11	0.17	8
June 3, 1957 <i>3 juin 1957</i>	1,161,580	1,145,068	99%	91,387.71	\$ 0.16	\$0.04	0.08	20
May 27, 1957 <i>27 mai 1957</i>	381,573	131,272	34%	12,332.47	\$ 0.12	\$0.07	0.09	3
April 29, 1957 <i>29 avril 1957</i>	591,566	591,566	100%	462,694.86	\$ 2.26	\$0.33	0.78	14
	2,958,321	2,341,835		\$ 651,290.22				45
1958								
Dec. 15, 1958 <i>15 déc. 1958</i>	1,988,434	1,591,789	81%	\$ 301,507.43	\$ 0.60	\$0.02	0.18	30
Dec. 1, 1958 <i>1<sup>er</sup> déc. 1958</i>	1,475,048	372,800	25%	3,882.36	\$ 0.02	\$0.001	0.01	8
Nov. 17, 1958 <i>17 nov. 1958</i>	2,103,002	2,103,002	100%	444,800.71	\$ 0.34	\$0.15	0.21	40
	5,566,484	4,067,591		\$ 750,190.50				78
1959								
Oct. 8, 1959 <i>8 oct. 1959</i>	686,795	686,795	100%	\$ 1,239,513.27	\$ 3.73	\$0.15	1.60	13
Mar. 9, 1959 <i>9 mars 1959</i>	3,610,683	2,939,461	82%	6,661,919.66	\$ 8.26	\$0.05	2.27	52
Feb. 2, 1959 <i>2 fév. 1959</i>	200,348	200,348	100%	57,105.42	\$ 0.48	\$0.06	0.29	7
	4,497,826	3,826,604		\$ 7,958,538.35				72
1960								
Dec. 15, 1960) Dec. 1, 1960) <i>15 déc. 1960) 1<sup>er</sup> déc. 1960)</i>	3,426,919	2,570,862	76%	\$ 932,259.66	\$ 4.40	\$0.02	0.36	50
Sept. 15, 1960 <i>15 sept. 1960</i>	1,924,676	604,858	31%	122,943.32	\$ 0.46	\$0.07	0.21	10
Feb. 2, 1960) Feb. 25, 1960) <i>2 fév. 1960) 25 fév. 1960)</i>	1,458,918	1,005,788	69%	1,391,552.15	\$ 3.71	\$0.02	1.39	17
	6,810,513	4,181,508		\$ 2,446,755.13				77

Table I-7 (cont'd)  
Tableau I-7 (suite)

Cash Bonus Permit Sales 1955-1972  
Ventes de permis avec suppléments en espèces, de 1955 à 1972

Date Date	Acreage Offered at Sale Superficie mise en vente	Acreage Sold Superficie vendue	Percentage of Acreage Sold Pourcentage de la superficie vendue	Total Bids Received Total des offres reçues	Max. Bid Per Acre Offre max. par acre	Min. Bid Per Acre Offre min. par acre	Average Bid Per Acre Offre moyenne par acre	No. of Permits No de permis
1961								
Nov. 30, 1961 30 nov. 1961	3,026,680	1,007,371	34%	\$ 419,911.67	\$ 1.50	\$0.005	0.41	20
Apr. 27, 1961 27 avril 1961	2,839,391	413,943	14%	233,487.84	\$ 3.67	\$0.05	0.57	8
Feb. 23, 1961 23 fév. 1961	2,152,730	334,292	16%	175,658.11	\$ 1.78	\$0.16	0.52	6
	8,018,801	1,755,606		\$ 829,057.62				34
1962								
Dec. 13, 1962 13 déc. 1962	1,188,149	604,123	50%	\$ 455,778.62	\$ 2.09	\$0.01	0.75	12
Mar. 1, 1962 1 <sup>er</sup> mars 1962	3,502,727	1,173,328	33%	247,874.75	\$ 0.69	\$0.03	0.21	20
	4,690,876	1,777,444		\$ 703,653.37				32
1963								
Oct. 10, 1963 10 oct. 1963	1,417,003	700,271	50%	\$ 481,693.15	\$ 1.95	\$0.008	1.37	15
May 23, 1963 23 mai 1963	1,774,584	618,261	34%	235,663.12	\$ 1.10	\$0.003	0.39	13
	3,191,587	1,318,532		\$ 717,356.27				28
1964								
Oct. 22, 1964 22 oct. 1964	1,056,268	92,760	9%	\$ 16,415.00	\$ 0.20	\$0.12	0.18	3
Apr. 22, 1964 22 avril 1964	590,747	233,792	40%	77,868.72	\$ 2.08	\$0.01	0.33	7
Jan. 30, 1964 30 janv. 1964	985,567	73,980	7%	1,023.00	\$ 0.01	\$0.01	0.01	3
	2,632,582	399,532		\$ 95,306.72				13
1965								
Oct. 28, 1965 28 oct. 1965	2,220,185	912,948	41%	\$ 285,238.74	\$ 1.29	\$0.008	0.32	11
Apr. 29, 1965 29 avril 1965	1,009,163	413,305	41%	629,335.60	\$10.36	\$0.003	1.52	7
Jan. 28, 1965 28 janv. 1965	266,661	93,732	36%	3,627.52	\$ 0.05	\$0.01	0.04	3
	3,496,009	1,419,985		\$ 918,201.86				21
1966								
Oct. 27, 1966 27 oct. 1966	1,308,090	579,307	44%	\$ 146,839.45	\$ 1.05	\$1.05	0.26	12
Apr. 28, 1966 28 avril 1966	852,413	661,368	78%	540,182.41	\$ 2.11	\$0.003	0.81	14
Jan. 27, 1966 27 janv. 1966	2,212,522	1,706,697	77%	4,392,814.30	\$ 0.42	\$0.005	2.57	31
	4,373,025	2,947,372		\$ 5,079,836.16				57
1967								
Apr. 27, 1967 27 avril 1967	1,455,092	1,119,904	77%	\$ 501,239.02	\$ 2.07	\$0.012	0.46	23
1968								
Oct. 31, 1968 31 oct. 1968	2,069,168	1,682,404	81%	\$ 2,795,877.95	\$15.45	\$0.05	1.66	42
Feb. 1, 1968 1 <sup>er</sup> fév. 1968	1,755,419	1,504,384	86%	347,333.04	\$ 1.95	\$0.01	0.23	35
	3,824,587	3,186,788		\$ 3,143,210.99				77
1969								
Jan. 30, 1969 30 janv. 1969	1,497,806	1,435,562	96%	\$ 3,481,221.49	\$12.60	\$0.06	2.58	38

Table I-8  
Tableau I-8

Work Bonus Permit Sales 1962-1972  
Ventes de permis avec suppléments pour travaux, de 1962 à 1972

Date Date	Acreage Offered at Sale <i>Superficie mise en vente</i>	Acreage Sold <i>Superficie vendue</i>	Percentage of Acreage Sold <i>Pourcentage de la superficie vendue</i>	Total Bids Received <i>Total des offres reçues</i>	Max. Bid Per Acre <i>Offre max. par acre</i>	Min. Bid Per Acre <i>Offre min. par acre</i>	Average Bid Per Acre <i>Offre moyenne par acre</i>	No. of Permits <i>No de permis</i>
1962								
Dec. 13, 1962 <i>13 déc. 1962</i>	4,770,879	3,300,381	70%	\$ 2,952,116.21	\$ 3.58	\$0.02	0.09	66
1963								
Oct. 10, 1963 <i>10 oct. 1963</i>	9,687,007	3,854,126	39%	\$ 7,919,065.02	\$ 4.32	\$0.15	2.06	75
May 23, 1963 <i>23 mai 1963</i>	5,281,813	1,457,948	28%	1,846,575.92	\$ 2.20	\$0.01	1.26	48
	14,968,820	5,312,074		\$ 9,765,640.94				118
1964								
Oct. 22, 1964 <i>22 oct. 1964</i>	13,552,768	2,850,228	22%	\$ 1,888,331.20	\$ 1.03	\$0.006	0.67	67
Apr. 22, 1964 <i>22 avril 1964</i>	14,669,994	2,697,135	18%	1,703,745.82	\$ 2.05	\$0.27	0.64	63
Jan. 30, 1964 <i>30 janv. 1964</i>	16,681,967	4,119,033	25%	3,114,162.29	\$ 4.72	\$0.02	0.76	68
	44,904,729	9,666,396		\$ 6,706,239.31				198
1965								
Oct. 28, 1965 <i>28 oct. 1965</i>	9,786,571	3,745,501	38%	\$ 447,505.82	\$ 0.32	\$0.003	0.11	65
Apr. 29, 1965 <i>29 avril 1965</i>	16,002,087	2,547,389	16%	424,919.37	\$ 0.65	\$0.001	0.16	28
Jan. 28, 1965 <i>28 janv. 1965</i>	9,537,433	1,964,750	20%	293,335.48	\$ 0.46	\$0.005	0.14	34
	35,326,091	8,257,640		\$ 1,165,760.67				127
1966								
Oct. 27, 1966 <i>27 oct. 1966</i>	5,941,005	2,416,487	41%	\$ 1,100,070.69	\$ 2.00	\$0.003	0.45	39
	1,405,015	351,240	24%	116,960.18	\$ 0.51	\$0.008	0.34	7
	5,726,758	1,915,535	34%	811,410.45	\$ 0.60	\$0.008	0.26	35
	13,072,778	4,683,362		\$ 2,028,441.32				81
1967								
Apr. 27, 1967 <i>27 avril 1967</i>	2,919,959	2,244,449	77%	\$ 1,016,599.96	\$ 1.56	\$0.01	0.45	43
1968								
Oct. 31, 1968 <i>31 oct. 1968</i>	5,332,217	4,170,124	78%	\$10,909,394.51	\$ 8.07	\$0.11	2.61	101
Feb. 1, 1968 <i>1<sup>er</sup> fév. 1968</i>	1,972,104	970,934	49%	505,002.46	\$ 1.02	\$0.19	0.52	21
	7,304,321	5,141,058		\$11,414,396.97				122
1969								
Jan. 30, 1969 <i>30 janv. 1969</i>	2,987,300	2,987,300	100%	\$23,941,715.68	\$24.65	\$0.13	8.01	59



Table I-9  
Tableau I-9

Cash Bonus Lease Sales 1967-1972  
Ventes de baux avec suppléments en espèces de 1967 à 1972

Date Date	Acreage Offered at Sale Superficie mise en vente	Acreage Sold Superficie vendue	Percentage of Acreage Pourcentage de la superficie vendue	Total Bids Received Total des offres reçues	Max. Bid Per Acre Offre max. par acre	Min. Bid Per Acre Offre min. par acre	Average Bid Per Acre Offre moyenne par acre	No. of Leases Nombre de baux	Remarks Observations
1967									
Apr. 27, 1967 27 avril 1967	62,860	NIL Néant	NIL Néant	NIL Néant	NIL Néant	NIL Néant	NIL Néant	NIL Néant	
1968									
Feb. 1, 1968 1 <sup>er</sup> fév. 1968	NIL Néant	NIL Néant	NIL Néant	NIL Néant	NIL Néant	NIL Néant	NIL Néant	NIL Néant	
1969									
Jan. 30, 1969 30 janv. 1969	30,290	30,290	100%	\$233,796.78	\$11.69	\$4.07	\$7.56	7	Plus drilling commitment Ainsi que des engagements de forage



# Section II Revenue Statistics

## Section II Statistiques sur les revenus

	Page		Page
Table II-1 Revenue by Calendar Year, Northwest Territories	29	Tableau II-1 Revenu pour l'année civile, dans les Territoires du Nord-ouest	29
Table II-2 Revenue by Calendar Year, Yukon Territory	31	Tableau II-2 Revenu pour l'année civile, au Yukon	31
Table II-3 Revenue by Fiscal Year, 1955-1961, Yukon and Northwest Territories	33	Tableau II-3 Revenu pour l'année financière, au Yukon et dans les Territoires du Nord-Ouest, de 1955 à 1961	33
Table II-4 Revenue by Fiscal Year, Northwest Territories	35	Tableau II-4 Revenu pour l'année financière, dans les Territoires du Nord-Ouest	35
Table II-5 Revenue by Fiscal Year, Yukon Territory	35	Tableau II-5 Revenu pour l'année financière, au Yukon	35
Table II-6 Royalties, 1950-1972	36	Tableau II-6 Redevances, de 1950 à 1972	36
Illustrations		Illustrations	
Fig. II-1 Total Revenue by Calendar Year, N.W.T., 1961-1972	30	Fig. II-1 Revenu total pour l'année civile, dans les T.N.-O., de 1961 à 1972	30
Fig. II-2 Total Revenue by Calendar Year, Y.T., 1961-1972	32	Fig. II-2 Revenu total pour l'année civile, au Yukon, de 1961 à 1972	32
Fig. II-3 Revenue by Calendar Year for the Yukon and Northwest Territories, 1951-1972	34	Fig. II-3 Revenu pour l'année civile, au Yukon et dans les Territoires du Nord-Ouest, de 1951 à 1972	34

Operator	Field	Batt/Grp
BOARD - USE		

NAME &amp; ADDRESS OF OPERATOR/AGENT MAKING REPORT

THIS REPORT MUST BE FILED ON OR BEFORE THE 15TH DAY OF THE MONTH FOLLOWING PRODUCTION AS FOLLOWS:  
"ORIGINAL - OIL AND GAS SECTION, OIL AND MINERAL  
DIVISION, OTTAWA,  
FIRST COPY - OIL CONSERVATION ENGINEER, CALGARY

FIELD: \_\_\_\_\_  
BATTERY/WELL: \_\_\_\_\_  
LOCATION: \_\_\_\_\_  
LESSEE: \_\_\_\_\_

Identify and state source of injection oil  
or other receipts:

Show details -  
if more than one  
market Sale.  
Explain Transfers or  
other disposition.

*Explain other receipts*

["Show detail  
if more than  
one system"]

Explain other receipts

Show details if more than one system

CLEAN OIL FR	•	OPENING INV	•	CLOSING INV	•	TOTAL FOR DISPOSAL
-----------------	---	----------------	---	----------------	---	-----------------------

DEDUCTION	ROYALTY SHARE	PRICE
100	100	100
90	90	90
80	80	80
70	70	70
60	60	60
50	50	50
40	40	40
30	30	30
20	20	20
10	10	10
0	0	0

PROCESSED PRODUCT

×  
 ×  
 ×  
 ×  
 ×

×

×

▶ ..... ▶

CERTIFIED  
CORRECT  
DATE: 19

SUBJECT TO MINIMUM ROYALTY  
WHERE APPLICABLE.

TOTAL

--	--

Table II-1  
Tableau II-1

Revenue by Calendar Year  
Revenu pour l'année civile

Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest										
Year Année	Licence Fee Droits de licence	Permit Fee Droits de permis	Transfer Fee Droits de cession	Lease Fee Droits de baux	Rentals Loyers	Royalties Redevances	Forfeiture Confis- cations	Cash Bonus Suppléments en espèces	Misc. Divers	Total Total
1961	1,275.00	85,500.00	7,800.00	185.00	54,094.91	92,768.00	73,462.83	657,771.39	—	972,857.13
1962	1,575.00	73,750.00	13,625.00	50.00	95,764.98	113,329.00	63,728.65	700,341.26	—	1,062,163.89
1963	1,000.00	155,000.00	8,200.00	140.00	157,396.56	69,882.00	39,343.52	334,395.06	633.33	766,590.47
1964	1,275.00	459,500.00	5,750.00	—	83,603.58	51,258.00	1,944.05	95,306.73	398.75	699,036.11
1965	1,425.00	323,000.00	7,275.00	890.00	280,449.08	178,878.00	78,826.31	909,353.25	995.00	1,780,391.64
1966	1,425.00	310,463.15	13,150.00	420.00	475,513.08	213,571.00	90,410.40	5,079,885.17	878.80	6,185,716.60
1967	2,175.05	96,250.00	9,475.00	760.00	682,500.74	106,229.00	36,106.20	484,623.02	929.72	1,419,048.73
1968	2,298.18	652,800.00	32,780.00	1,830.00	1,405,916.76	35,641.00	394,254.08	2,871,080.66	1,702.07	5,398,302.75
1969	2,000.00	320,701.30	45,540.00	1,290.00	1,404,600.82	19,630.00	19,852.44	3,043,711.52	1,700.73	4,859,026.81
1970	5,175.00	141,250.00	56,350.00	1,960.00	3,315,524.09	244,072.00	661,828.60	Nil Néant	2,285.69	4,408,445.38
1971	4,900.00	395,500.00	55,806.52	1,130.00	4,070,722.82 <sup>(1)</sup>	397,443.00	478,609.95	—	1,681.03	5,405,793.32
1972	4,525.00	231,500.00	37,795.00	3,150.00	4,136,291.41 <sup>(2)</sup>	131,792.96	251,701.28	—	1,077.27	4,797,832.92

<sup>(1)</sup> Permit Rental — Special Renewals (\$1,528,189.50)

<sup>(1)</sup> Loyers de permis — Renouvellements spéciaux (\$1,528,189.50)

<sup>(2)</sup> Permit Rental — Special Renewals (\$1,002,534.75)

<sup>(2)</sup> Loyers de permis — Renouvellements spéciaux (\$1,002,534.75)



FIGURE II-1

**TOTAL REVENUE BY CALENDER YEAR N.W.T.  
RECETTES TOTALES PAR ANNÉE CIVILE T.N.-0.  
1961 - 1972**

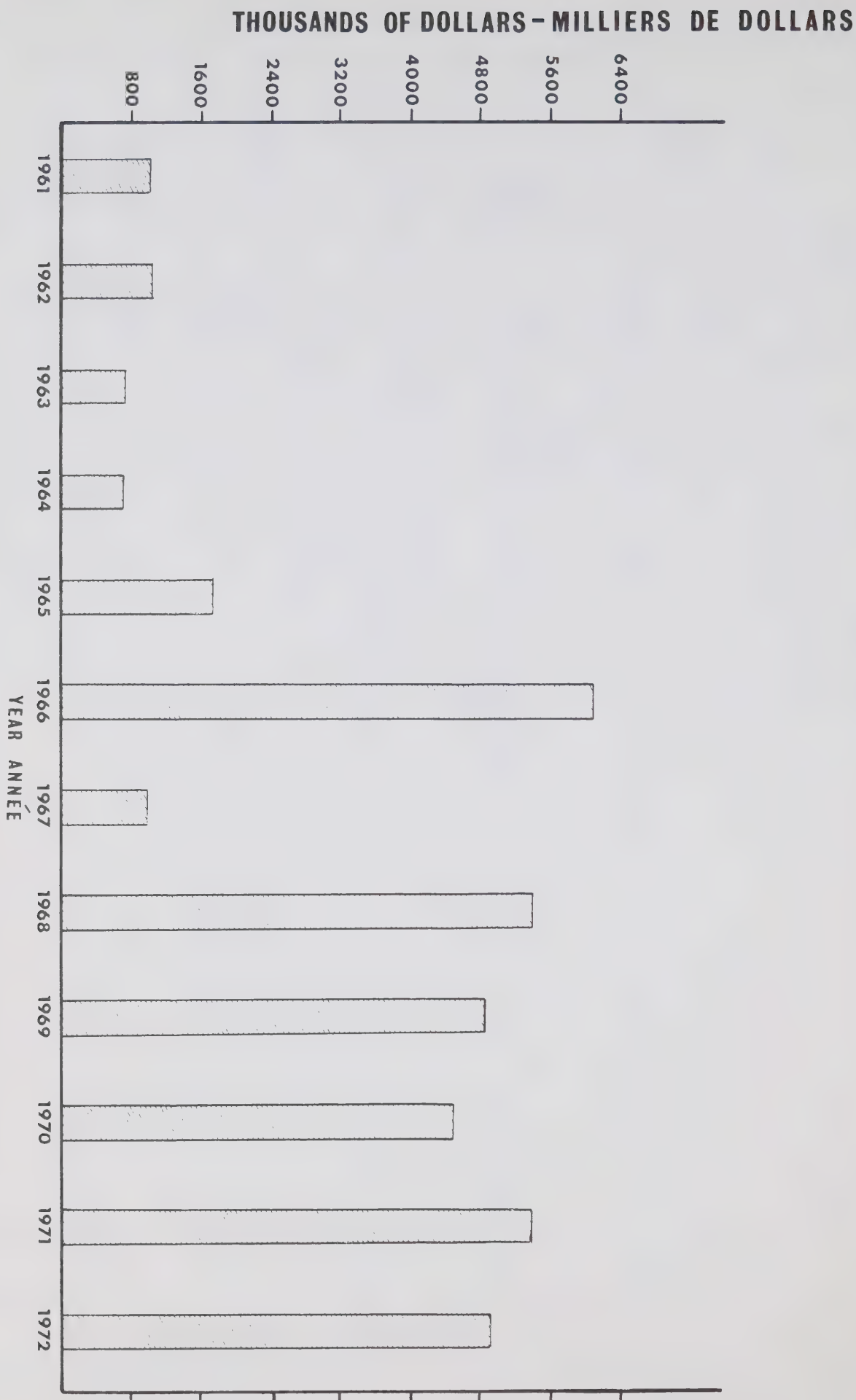


Table II-2  
Tableau II-2

Revenue By Calendar Year Revenu pour l'année civile										
Yukon Territory Yukon										
Year Année	Licence Fee Droits de licence	Permit Fee Droits de permis	Transfer Fee Droits de cession	Lease Fee Droits de baux	Rentals Loyers	Royalties Redevances	Forfeiture Confis- cations	Cash Bonus Suppléments en espèces	Misc. Divers	Total Total
1961	—	1,750.00	—	—	—	—	—	171,626.23	—	173,376.23
1962	—	18,527.50	—	—	—	—	4,363.58	4,239.55	—	27,130.63
1963	—	13,500.00	—	30.00	6,610.00	—	—	383,461.21	—	403,601.21
1964	—	16,750.00	—	—	13,220.00	—	—	—	—	29,970.00
1965	25.00	5,500.00	—	—	13,220.00	—	6,529.89	—	—	25,274.89
1966	—	13,000.00	225.00	—	25,865.00	—	41,156.00	—	—	80,246.00
1967	—	9,750.00	—	70.00	11,888.25	—	5,602.05	16,616.00	—	43,926.30
1968	—	86,750.00	875.00	330.00	27,939.25	—	147,680.75	248,615.66	—	512,190.67
1969	—	8,500.00	—	—	30,749.50	—	—	671,306.75	—	710,556.25
1970	—	1,750.00	—	140.00	182,448.00	—	29,349.60	—	—	213,687.60
1971	—	4,750.00	360.00	275.00	423,944.50 <sup>(3)</sup>	4,660.40	41,506.56	—	—	475,496.46
1972	—	750.00	75.00	2,950.00	507,079.00	20,536.53	—	—	—	531,390.53

<sup>(3)</sup> Permit Rental — Special Renewals (\$24,960.00)  
<sup>(3)</sup> Loyers de permis — Renouvellements spéciaux (\$24,960.00)

FIGURE II - 2

**TOTAL REVENUE BY CALENDER YEAR Y.T.  
RECETTES TOTALES PAR ANNÉE CIVILE, YUKON  
1961-1972**

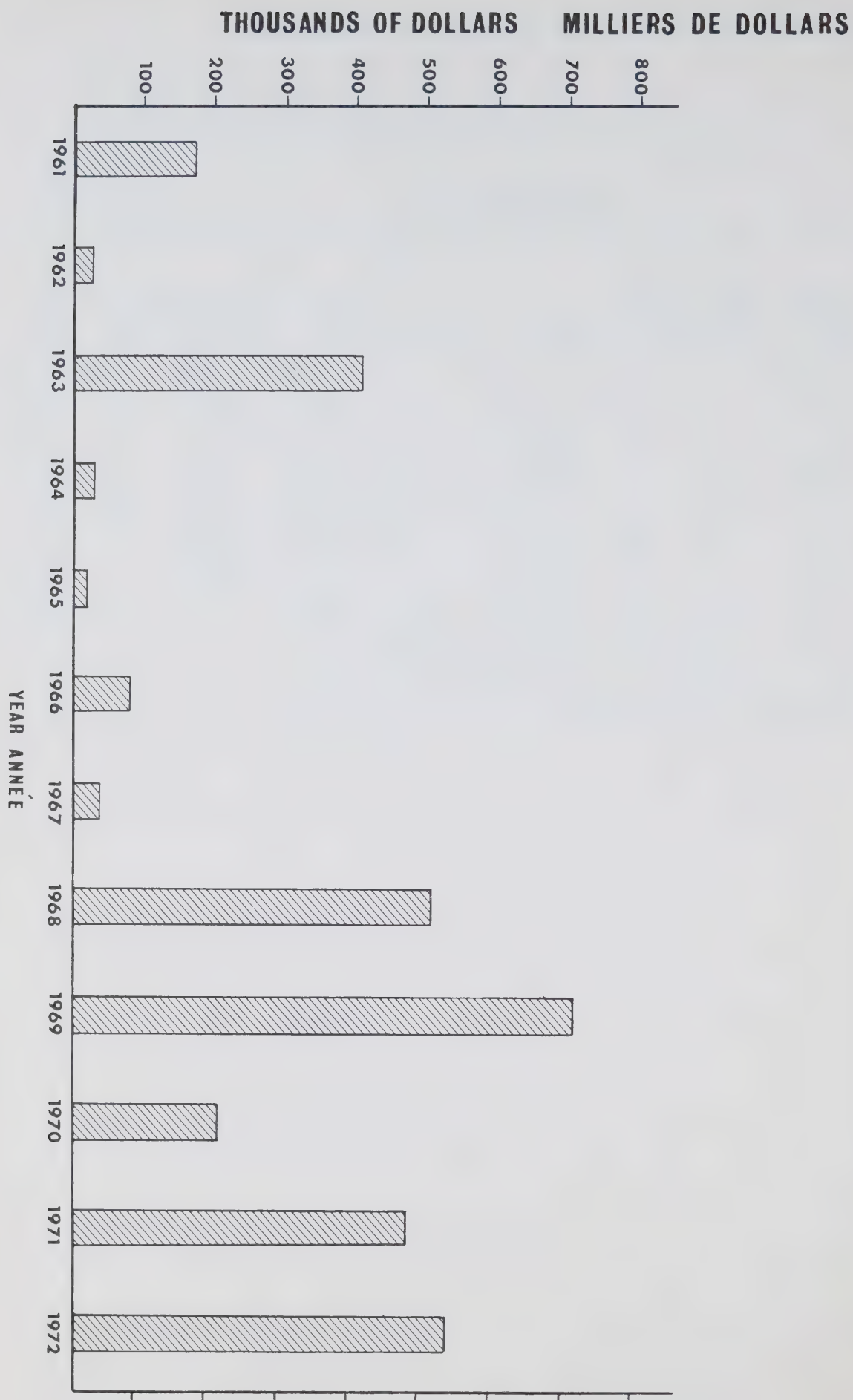


Table II-3  
Tableau II-3

Revenue by Fiscal Year<sup>1</sup> 1955-1961 Yukon and Northwest Territories  
Revenu pour l'année financière<sup>1</sup> au Yukon et dans les Territoires du Nord-Ouest, de 1955 à 1961

	Fees, Forfeitures, Rentals, Sale of Maps <i>Droits, confiscations, loyers, ventes de cartes</i>	Cash Bonus <sup>2</sup> <i>Suppléments<sup>2</sup> en espèces</i>	Royalties <sup>3</sup> <i>Redevances<sup>3</sup></i>	Yukon Territory <i>Yukon</i>	Total <i>Total</i>	Northwest Territories <i>Territoires du Nord-Ouest</i>
1955-56	139,547.56	94,490.85	335,637.24	875.00		568,800.65
1956-57	80,278.10	403,501.69	159,337.85	66,487.72		576,629.92
1957-58	226,952.66	651,290.22	36,432.09	92,208.62		822,466.35
1958-59	479,428.66	7,469,215.58	234,001.65	1,548,315.14		6,634,330.75
1959-60	160,602.38	2,631,065.42	234,315.00	39,878.18		2,986,104.62
1960-61	435,869.11	1,230,861.09	175,981.00	5,913.91		1,836,797.29

<sup>1</sup> Breakdown of revenue not available by calendar year prior to 1961.

<sup>2</sup> Accurate breakdown of cash bonus revenue by Territory not available prior to 1961.

<sup>3</sup> Royalties are for Norman Wells, N.W.T. only.

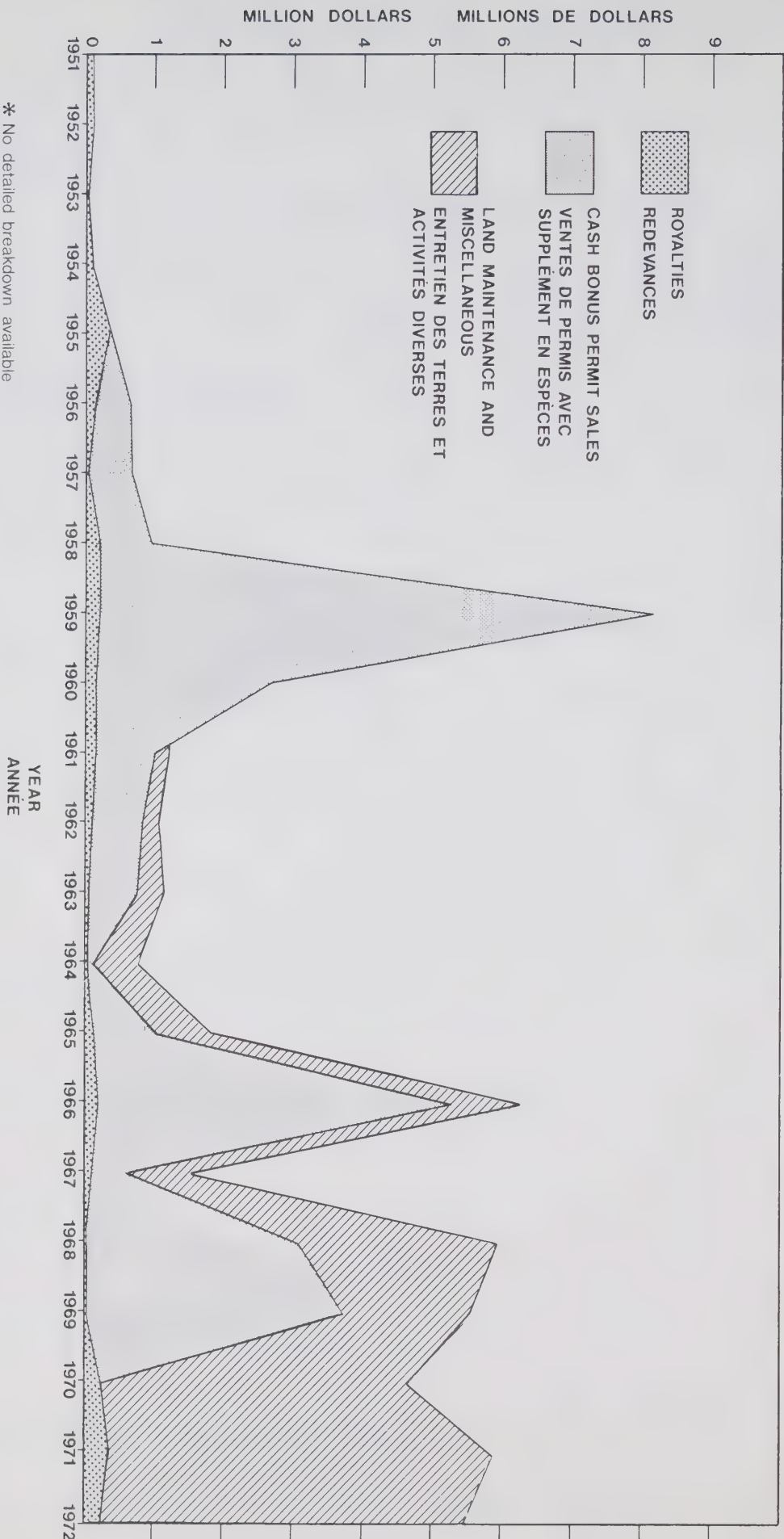
<sup>1</sup> Il n'existe aucune répartition de revenu pour une année civile, antérieurement à 1961.

<sup>2</sup> Dans chaque territoire, il n'existe pas de répartition précise du revenu de suppléments en espèces, antérieurement à 1961.

<sup>3</sup> Les redevances ne concernent que les travaux exécutés à Norman Wells (T.N.-O.).

FIGURE II-3

REVENUE BY CALENDAR YEAR FOR THE YUKON AND NORTHWEST TERRITORIES  
 1951-1972 \*  
 (as of Dec. 31 of each year)  
 RECETTES PAR ANNÉE CIVILE, POUR LE YUKON ET LES TERRITOIRES DU NORD-OUEST, DE  
 1951 À 1972 \*  
 (au 31 déc. de chaque année)



\* No detailed breakdown available prior to 1961

On ne possède aucune répartition détaillée pour les années antérieures à 1961



Table II-4  
Tableau II-4

Revenue By Fiscal Year  
Revenu pour l'année financière

NORTHWEST TERRITORIES  
TERRITOIRES DU NORD-OUEST

Year	Licence Fee	Permit Fee	Transfer Fee	Lease Fee	Rentals	Royalties	Forfeiture	Cash Bonus	Misc.	TOTAL
Année	Droits de licence	Droits de permis	Droits de cession	Droits de baux	Loyers	Redevances	Confiscations	Suppléments en espèces	Divers	TOTAL
1960-61	2,150.00	239,750.00	15,650.00		33,417.22	235,829.18	77,548.35	1,232,452.54		1,836,797.29
1961-62	1,125.00	88,250.00	13,800.00		54,279.91	119,363.00	100,111.98	729,980.53		1,106,910.42
1962-63	1,600.00	71,000.00	8,375.00		95,791.55	164,287.00	56,457.32	452,448.01		849,958.88
1963-64	1,950.00	183,250.00	7,550.00	40.00	157,519.99	69,882.00	18,288.12	334,395.06	1,023.00	773,896.17
1964-65	1,250.00	551,500.00	7,125.00	30.00	99,977.08	51,258.00	42,822.74	97,911.25	874.00	852,748.07
1965-66	1,425.00	344,000.00	7,850.00	1,050.00	350,130.08	178,878.00	69,952.16	5,298,589.01	674.30	6,252,548.55
1966-67	1,525.00	167,463.15	14,425.00	250.00	500,861.00	213,571.00	94,234.84	687,021.89	925.50	1,680,277.46
1967-68	2,148.00	112,000.00	7,465.00	1,830.00	815,186.24	106,229.00	36,336.07	825,045.35	1,109.86	1,902,349.52
1968-69	2,675.00	932,750.00	49,715.00	1,090.00	1,576,734.76	35,092.00	374,468.96	5,574,369.85	1,966.60	8,548,862.17
1969-70	3,800.00	391,692.70	59,080.00	2,240.00	2,093,730.05	19,630.00	19,852.44		2,296.10	2,592,321.29
1970-71	5,800.00	101,508.60	60,921.52	1,450.00	3,396,332.82	244,072.00	729,500.39		1,930.17	4,541,515.00
1971-72	5,550.00	400,000.00	52,105.00	1,110.00	4,182,655.72(1)	394,083.00	476,328.66		1,848.71	5,513,681.09
1972-73	2,550.00	234,500.00	41,965.00	3,200.00	4,493,538.70(2)	264,805.00	384,624.03		553.27	5,425,736.00

(1) Permit Renewals (Rental) — Special (\$1,607,455.50)  
(2) Permit Renewals (Rental) — Special (\$1,163,492.75)

(1) Renouvellements de permis (loyers) — Cas spéciaux (\$1,607,455.50)  
(2) Renouvellements de permis (loyers) — Cas spéciaux (\$1,163,492.75)

Table II-5  
Tableau II-5

Revenue By Fiscal Year  
Revenu pour l'année financière au Yukon

YUKON TERRITORY  
YUKON

Year	Licence Fee	Permit Fee	Transfer Fee	Lease Fee	Rentals	Royalties	Forfeiture	Cash Bonus	Misc.	TOTAL
Année	Droits de licence	Droits de permis	Droits de cession	Droits de baux	Loyers	Redevances	Confiscations	Suppléments en espèces	Divers	TOTAL
1960-61	525.00	—	5,371.21	—	—	—	—	19.70	—	5,915.91
1961-62	—	4,500.00	—	—	—	—	88.33	171,626.23	—	176,214.56
1962-63	—	18,500.00	—	—	—	—	4,275.25	4,239.55	—	27,014.80
1963-64	—	23,500.00	—	30.00	6,610.00	—	—	383,461.21	—	413,601.21
1964-65	25.00	12,250.00	—	—	13,220.00	—	—	—	—	25,495.00
1965-66	—	—	—	—	13,220.00	—	6,529.89	—	—	19,749.89
1966-67	—	19,250.00	225.00	—	25,865.00	—	46,758.05	—	—	92,098.05
1967-68	—	9,750.00	—	70.00	11,888.25	—	139,834.86	23,526.71	—	185,069.82
1968-69	—	82,000.00	875.00	330.00	27,939.25	—	7,845.90	936,520.37	—	1,055,516.52
1969-70	—	10,250.00	—	—	30,749.50	—	—	—	—	40,999.50
1970-71	—	4,750.00	25.00	190.00	364,604.75	—	41,306.56	—	—	410,876.31
1971-72	—	—	410.00	85.00	120,688.25(4)	11,036.23	—	—	—	132,219.48
1972-73	—	750.00	—	2,950.00	458,756.50	25,750.74	—	—	—	488,207.24

(4) Permit Renewals (Rental) — Special (24,960.00)

(4) Renouvellements de permis (loyers) — Cas spéciaux (24,960.00)

Table II-6  
Tableau II-6

Royalties 1950-1972  
Redevances, de 1950 à 1972

	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest		Yukon Territory Yukon	Total
	Norman Wells	Pointed Mountain	Beaver River	
1950	105,235.28	—	—	105,235.28
1951	99,834.51	—	—	99,834.51
1952	104,696.07	—	—	104,696.07
1953	45,913.83	—	—	45,913.83
1954	99,074.94	—	—	99,074.94
1955	335,637.24	—	—	335,637.24
1956	159,337.85	—	—	159,337.85
1957	36,432.09	—	—	36,432.09
1958	234,001.65	—	—	234,001.65
1959	234,315.00	—	—	234,315.00
1960	175,981.00	—	—	175,981.00
1961	92,768.00	—	—	92,768.00
1962	113,329.00	—	—	113,329.00
1963	69,882.00	—	—	69,882.00
1964	51,258.00	—	—	51,258.00
1965	178,878.00	—	—	178,878.00
1966	213,571.00	—	—	213,571.00
1967	106,229.00	—	—	106,229.00
1968	35,641.00	—	—	35,641.00
1969	19,630.00	—	—	19,630.00
1970	244,072.00	—	—	244,072.00
1971	397,443.00	—	4,660.40	402,103.40
1972	82,213.00	49,579.96	18,225.92	150,018.88

# Section III Exploration and Development Statistics

## Section III Statistiques sur l'exploration et l'exploitation

	Page		Page
Table III-1 Industry Expenditures on Oil and Gas Exploration and Development, 1921-1972	40	Tableau III-1 Dépenses industrielles d'exploration et d'exploitation pétrolières et gazières, de 1921 à 1972	40
Table III-2 Geological and Geophysical Expenditures by Area, 1921-1972	43	Tableau III-2 Dépenses géologiques et géophysiques pour chaque région, de 1921 à 1972	43
Table III-3 Geological and Geophysical Expenditures by Year, 1921-1972	46	Tableau III-3 Dépenses géologiques et géophysiques annuelles, de 1921 à 1972	46
Table III-4 Canadian Petroleum Association Statistics for Net Cash Expenditures of the Petroleum Industry, 1951-1972	48	Tableau III-4 Statistiques de l'Association pétrolière canadienne sur les dépenses nettes en espèces, de l'industrie pétrolière, de 1951 à 1972	48
Table III-5 Annual Drilling Expenditures by Area, Summary, 1921-1972	50	Tableau III-5 Résumé des dépenses annuelles de forage, pour chaque région, de 1921 à 1972	50
Table III-6 Industry Drilling Expenditures on Canada Lands North of 60, by Well Category, 1921-1972	51	Tableau III-6 Dépenses industrielles de forage dans les terres du Canada situées au nord du 60e, selon la catégorie de puits, de 1921 à 1972	51
Table III-7 Industry Expenditures on Structure Test Hole Drilling, 1921-1972	53	Tableau III-7 Dépenses industrielles pour les forages d'essai de structure, de 1921 à 1972	53
Table III-8 Participation Program Expenditures by Operators, 1960-1972	53	Tableau III-8 Dépenses engagées par les exploitants pour des programmes de participation, de 1960 à 1972	53
Table III-9 Geological and Geophysical Activity, 1960-1972	56	Tableau III-9 Activités géologiques et géophysiques de 1960 à 1972	56
Table III-10 Drilling Statistics, North of 60°, Summary	61	Tableau III-10 Résumé des statistiques sur les forages au nord du 60e	61
Table III-11 Drilling Statistics, Northwest Territories, Arctic Islands	61	Tableau III-11 Statistiques sur les forages dans les îles arctiques des Territoires du Nord-Ouest	61
Table III-12 Drilling Statistics, Northwest Territories, Mainland	62	Tableau III-12 Statistiques sur les forages dans la terre ferme des Territoires du Nord-Ouest	62
Table III-13 Drilling Statistics, Yukon Territory	62	Tableau III-13 Statistiques sur les forages au Yukon	62

Illustrations		Page	Illustrations		Page
Fig. III-1	Industry Expenditures on Oil & Gas Exploration and Development, 1921-1972	41	Fig. III-1	Dépenses industrielles d'exploration et d'exploitation pétrolières et gazières, de 1921 à 1972	41
Fig. III-2	Industry Expenditures by Activity and Area, 1972	44	Fig. III-2	Dépenses industrielles pour chaque activité et chaque région, en 1972	44
Fig. III-3	Exploration Expenditures North of 60° Relative to Total Exploration Expenditures in Canada, 1951-1972	45	Fig. III-3	Dépenses d'exploration au nord du 60e comparativement aux dépenses d'exploration pour l'ensemble du Canada, de 1951 à 1972	45
Fig. III-4	Drilling Expenditures, 1921-1972	47	Fig. III-4	Dépenses pour les forages de 1921 à 1972	47
Fig. III-5	Number of Wells Drilled Annually, by Area 1921-1972	57	Fig. III-5	Nombre de puits forés annuellement dans chaque région, de 1921 à 1972	57
Fig. III-6	Depth drilled per Year	58	Fig. III-6	Profondeur des puits forés annuellement	58
Fig. III-7	Number of Wells Drilled Annually, 1921-1972	59	Fig. III-7	Nombre de puits forés annuellement, de 1921 à 1972	59
Fig. III-8	Number of Wells Drilled by Month, 1960-1972	60	Fig. III-8	Nombre de puits forés mensuellement, de 1960 à 1972	60





**Photo No. 3** Panarctic May Point H-02 on Axel Heiberg Island (Courtesy Panarctic Oils Ltd.)

**Photo n° 3** Panarctic May Point H-02, dans l'île Axel Heibert (avec la gracieuse permission de la *Panarctic Oils Ltd.*)



Table III-1  
Tableau III-1

Industry Expenditures on Oil and Gas Exploration and Development 1921 - 1972  
Dépenses industrielles d'exploration et d'exploitation pétrolières et gazières, de 1921 à 1972

Expenditures Submitted for Work Credits  
Dépenses présentées pour l'obtention de crédits en travaux

Year	Geology	Geophysical	Structure Test Drilling	Exploratory and Development Well Drilling	Exploration Research	Total Expenditures Submitted for Work Credits	Statistics Canada Compiled <sup>2</sup>
Année	Travaux géologiques	Travaux géophysiques	Forage d'essai de structures	Forage de puits d'exploration et d'exploitation	Recherche de prospection	Dépenses totales présentées pour l'obtention de crédits en travaux	Données compilées par Statistique Canada <sup>2</sup>
Prior to 1951	N/A <sup>1</sup>	S.O. <sup>1</sup>	\$383,000 <sup>1</sup>	\$ 21,736	\$ 4,377,037	N/A S.O.	\$ 4,781,773
1951	N/A <sup>1</sup>	S.O. <sup>1</sup>	4,392 <sup>1</sup>	Nil Néant	27,640	N/A S.O.	32,032
1952	\$ 4,072	Nil Néant	Nil Néant	230,085	Nil Néant	234,157	1,400,000
1953	617,564	262,567	Nil Néant	204,939	Nil Néant	1,085,070	1,700,000
1954	326,495	498,415	Nil Néant	474,314	Nil Néant	1,299,244	2,100,000
1955	447,722	1,164,415	472,011	313,131	Nil Néant	2,397,279	1,500,000
1956	181,168	1,509,681	438,318	664,992	Nil Néant	2,794,159	2,800,000
1957	665,871	970,090	Nil Néant	742,831	Nil Néant	2,378,792	5,300,000
1958	1,259,222	1,920,436	Nil Néant	3,329,920	Nil Néant	6,509,578	5,600,000
1959	2,917,432	1,589,206	Nil Néant	1,627,231	Nil Néant	6,133,869	17,300,000
1960	65,574	788,926	1,217,992	8,407,690	Nil Néant	10,480,182	15,500,000
1961	3,065,206	6,130,412	125,119	3,632,792	Nil Néant	12,953,529	16,600,000
1962	3,180,498	6,360,996	Nil Néant	3,933,885	Nil Néant	13,475,379	14,100,000
1963	1,646,559	4,939,675	140,238	8,794,927	Nil Néant	15,521,398	16,500,000
1964	1,211,675	10,905,078	4,919	10,937,596	54,223	23,113,492	20,700,000
1965	2,061,738	8,246,951	Nil Néant	11,007,367	Nil Néant	21,316,056	23,300,000
1966	2,894,237	10,964,728	Nil Néant	10,526,003	Nil Néant	24,384,968	25,100,000
1967	1,477,351	12,557,860	Nil Néant	10,303,192	173,223	24,511,626	24,400,000
1968	2,207,296	25,011,250	Nil Néant	7,823,516	25,278	35,067,340	45,400,000
1969	3,185,832	44,801,328	72,137	36,046,791	2,283,257	86,389,345	87,200,000
1970	6,490,747	62,913,395	581,310	59,606,667	2,811,121	132,403,240	115,300,000
1971	4,156,809	83,082,427	361,265	80,104,076	1,320,080	169,024,657	174,700,000
1972	3,568,772*	84,413,216*	3,560,836*	134,606,588*	2,642,526*	228,791,938*	243,200,000

\* Interim Expenditures

1. Breakdown of costs relative to type of Geological or Geophysical work not available
2. Statistics compiled by Statistics Canada from information supplied by the Canadian Petroleum Association and the Department of Indian and Northern Affairs. See Table III-4 for details.

\* Chiffre provisoire

1. Il n'existe pas de répartition des dépenses, selon qu'il s'agit de travaux géologiques ou géophysiques.
2. Données compilées par Statistique Canada à partir de renseignements fournis par l'Association pétrolière canadienne et le ministère des Affaires indiennes et du Nord. Des précisions sont apportées au tableau III-4

INDUSTRY EXPENDITURES ON OIL AND GAS  
EXPLORATION AND DEVELOPMENT

1921-1961

EXPENDITURES SUBMITTED FOR WORK CREDITS

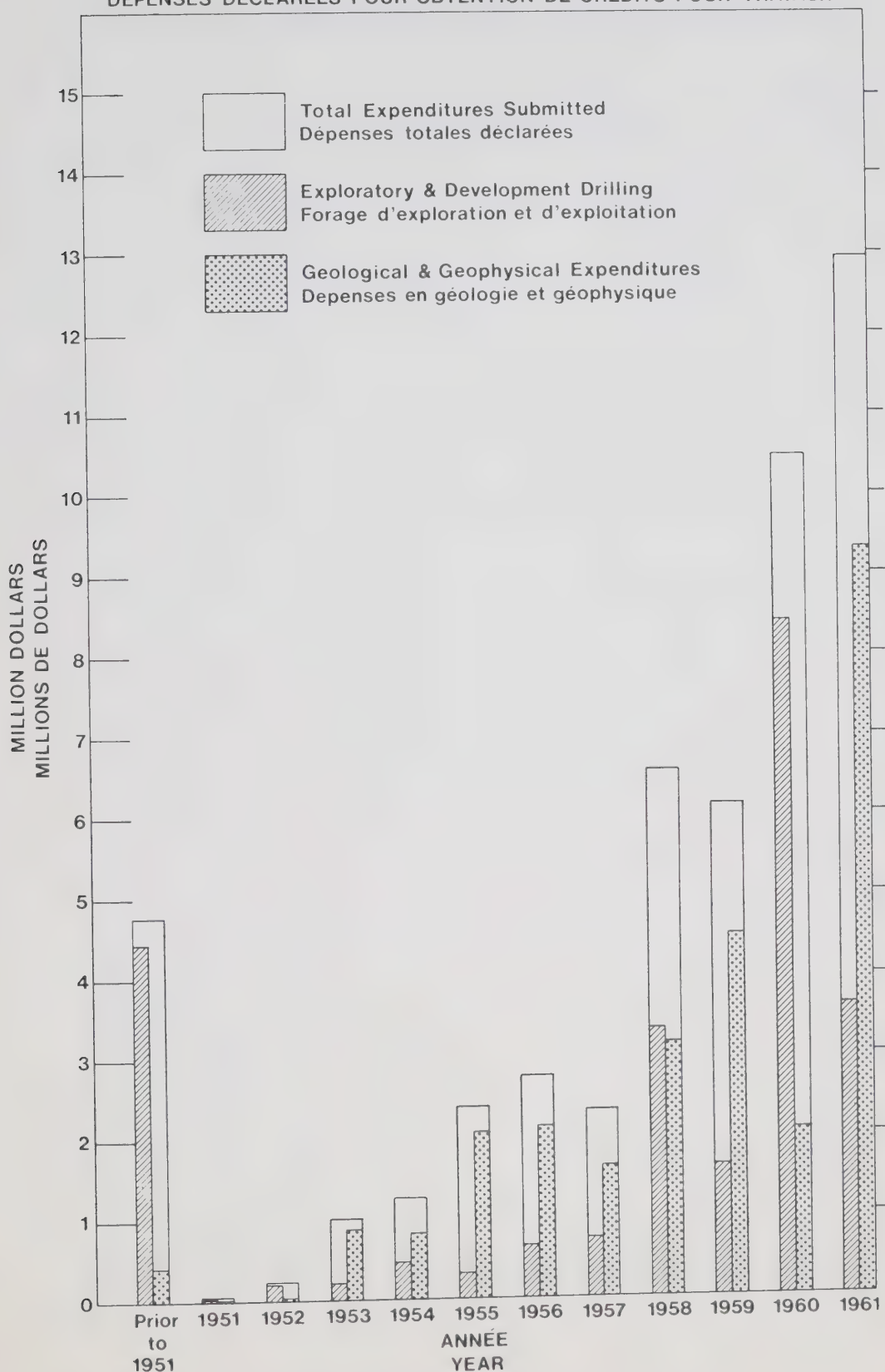
DÉPENSES INDUSTRIELLES EN EXPLORATION

ET EXPLOITATION PÉTROLIÈRES ET GAZIÈRES

1921-1961

FIGURE III-1(A)

DÉPENSES DÉCLARÉES POUR OBTENTION DE CRÉDITS POUR TRAVAUX



INDUSTRY EXPENDITURES ON OIL AND GAS  
EXPLORATION AND DEVELOPMENT

1961-1972

EXPENDITURES SUBMITTED FOR WORK CREDITS

DÉPENSES INDUSTRIELLES EN EXPLORATION

ET EXPLOITATION PÉTROLIÈRES ET GAZIÈRES

1961-1972

FIGURE III-1 (B)

DÉPENSES DÉCLARÉES POUR OBTENTION DE CRÉDITS POUR TRAVAUX

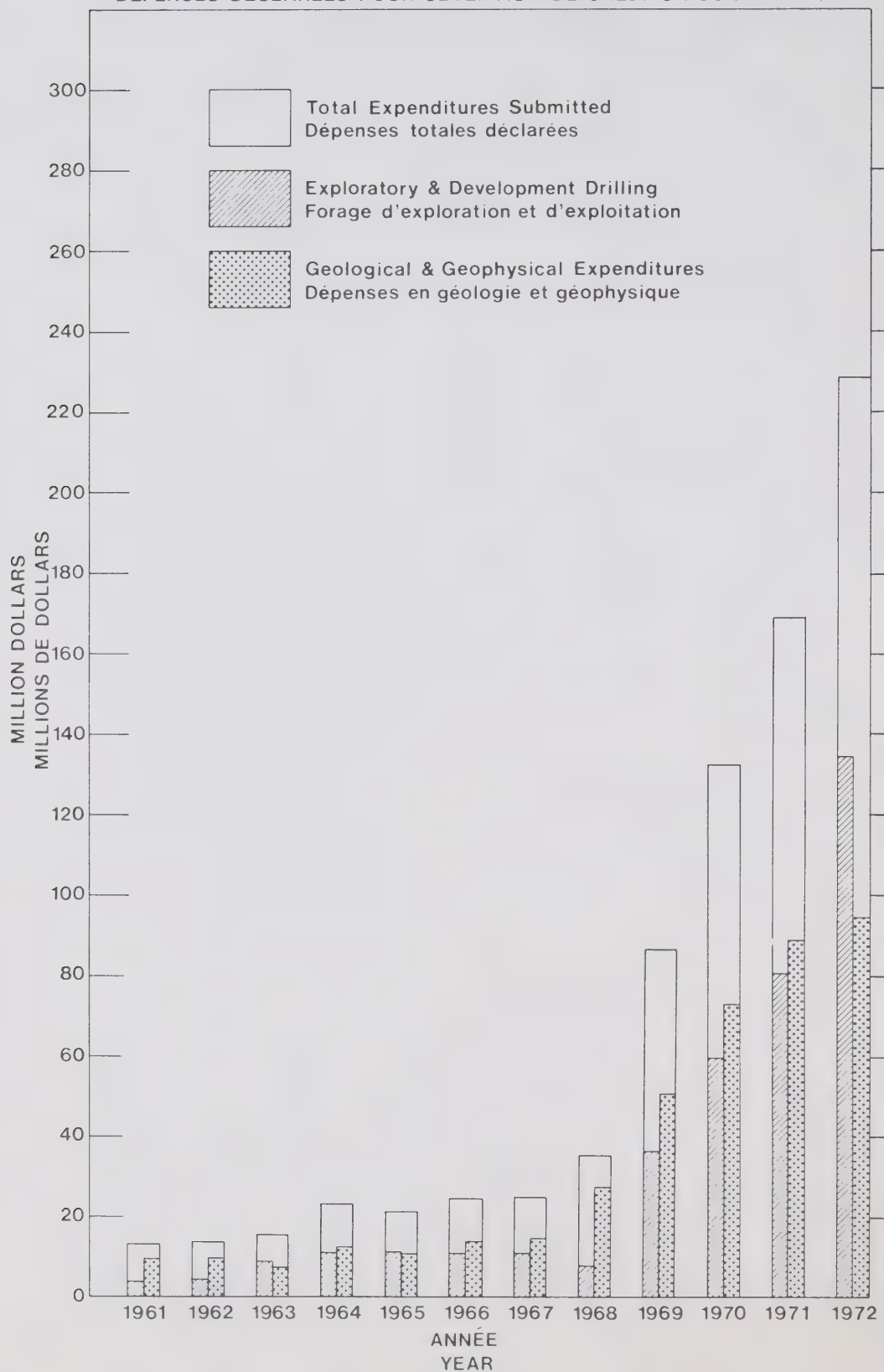


Table III-2  
Tableau III-2

Geological and Geophysical Expenditures by Area 1921-1972  
Dépenses géologiques et géophysiques pour chaque région, de 1921 à 1972

	Geology <i>Travaux géologiques</i>	Land <i>Travaux géophysiques Terrestres</i>	Marine <i>Maritimes</i>	Exploration Research <i>Recherche de prospection</i>	Total <i>Total</i>
Yukon Territory <i>Yukon</i>	\$ 8,555,687	\$ 27,951,773	\$ 89,905	\$ 9,991	\$ 36,607,356
N.W.T. — Mainland <i>T. N.-O. — Terre ferme</i>	15,845,998	151,475,527	327,767	8,472	167,657,764
N.W.T. — Mackenzie Delta <i>T. N.-O. — Delta du Mackenzie</i>	3,121,449	69,909,642	985,012	674,362	74,690,465
Beaufort Sea <i>Mer de Beaufort</i>	66,511	525,282	21,483,497	741,573	22,816,863
N.W.T. — Arctic Island <i>T. N.-O. — îles arctiques</i>	13,810,464	75,777,654	12,321,653	585,681	102,495,452
Baffin Bay — Davis Strait — Foxe Basin <i>Baie Baffin — Détroit de Davis — Bassin Foxe</i>	231,732	695,915	7,874,818	182,990	8,985,455
Undivided <i>Région non visée dans la Division</i>	N/A S.O.	N/A S.O.	N/A S.O.	7,106,639	7,106,639

FIGURE III - 2

# INDUSTRY EXPENDITURES BY ACTIVITY & AREA - 1972 DÉPENSES INDUSTRIELLES PAR ACTIVITÉ ET RÉGION - 1972

Colors in small circles correspond to areas shown in centre circle  
 Les couleurs des petits cercles correspondent aux régions de ceux du grand cercle





EXPLORATION EXPENDITURES NORTH OF 60°  
RELATIVE TO TOTAL EXPLORATION  
EXPENDITURES IN CANADA

FIGURE III-3

DÉPENSES D'EXPLORATION ENGAGÉES AU NORD DE 60°  
PAR RAPPORT AUX DÉPENSES TOTALES  
D'EXPLORATION ENGAGÉES AU CANADA

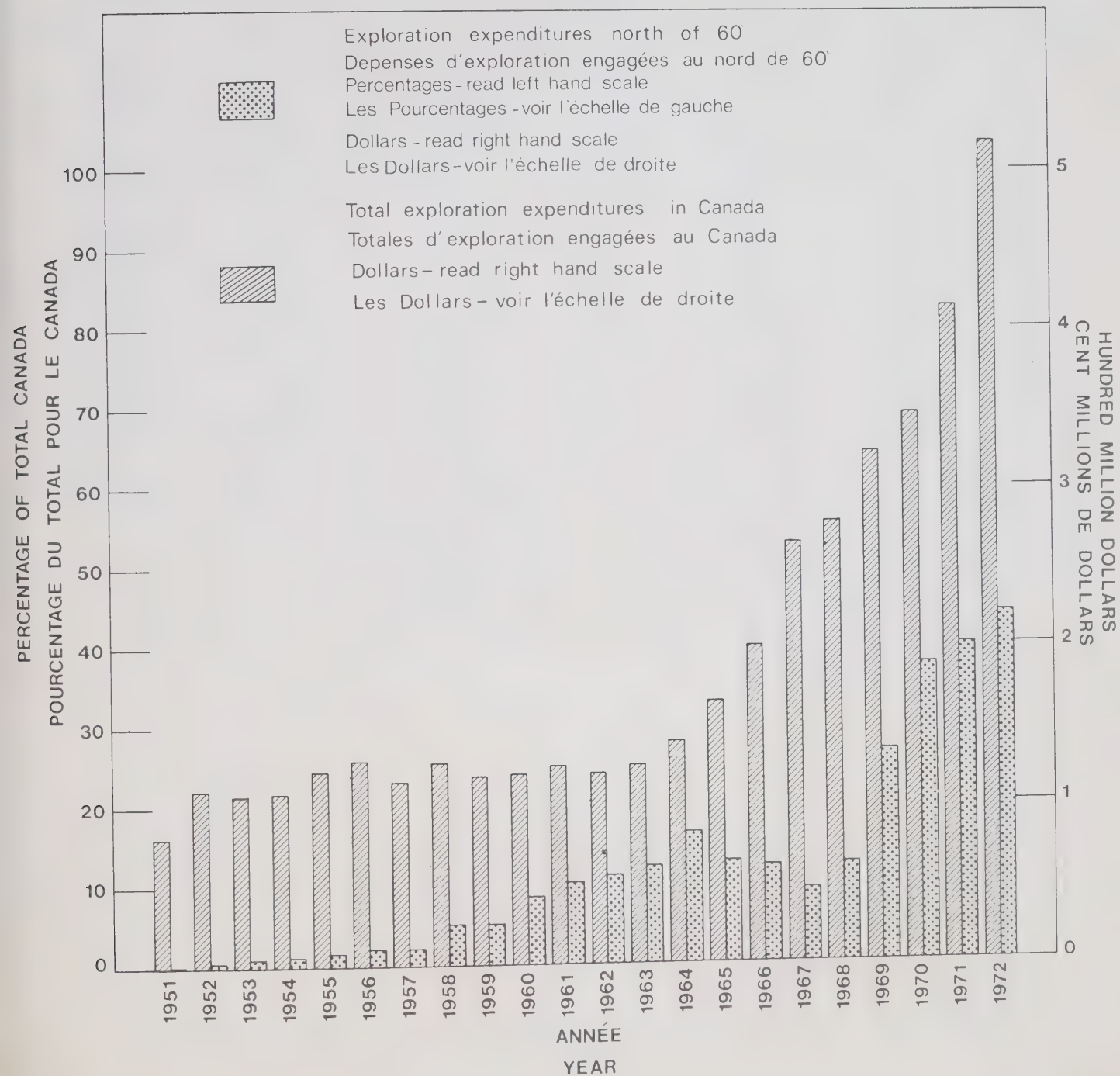


Table III-3  
Tableau III-3

Geological and Geophysical Expenditures by Year 1921-1972  
Dépenses géologiques et géophysiques annuelles, de 1921 à 1972

Year Année	Geology Travaux géologiques	Land Travaux géophysiques Terrestres	Geophysical Marine Maritimes	Exploration Research Recherche de prospection	Total Expenditures Submitted for Work Credits Dépenses totales présentées pour l'obtention de crédits en travaux	Statistics Canada Combined <sup>1</sup> Statistics Données compilées par Statistique Canada <sup>1</sup>
Prior to Avant						
1951	N/A S.O.	N/A S.O.	N/A S.O.	N/A S.O.	\$ 383,000 <sup>2</sup>	
1951	N/A S.O.	N/A S.O.	N/A S.O.	N/A S.O.	4,392 <sup>2</sup>	\$ 100,000
1952	\$ 4,072	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	4,072	800,000
1953	617,564	\$ 262,567	Nil Néant	Nil Néant	880,131	1,500,000
1954	326,495	498,415	Nil Néant	Nil Néant	824,910	1,100,000
1955	447,722	1,164,415	Nil Néant	Nil Néant	1,612,137	900,000
1956	181,168	1,509,681	Nil Néant	Nil Néant	1,690,849	1,500,000
1957	665,871	970,090	Nil Néant	Nil Néant	1,635,961	1,300,000
1958	1,259,222	1,920,436	Nil Néant	Nil Néant	3,179,658	2,700,000
1959	2,917,432	1,589,206	Nil Néant	Nil Néant	4,506,638	4,500,000
1960	65,574	695,275	\$ 93,648	Nil Néant	854,500	6,200,000
1961	3,065,206	5,426,928	703,484	Nil Néant	9,195,618	9,000,000
1962	3,180,498	6,052,427	308,569	Nil Néant	9,541,494	6,000,000
1963	1,646,559	4,869,922	69,753	Nil Néant	6,586,234	6,500,000
1964	1,211,675	10,905,078	Nil Néant	\$ 54,223	12,170,976	9,000,000
1965	2,061,738	8,070,667	176,284	Nil Néant	10,308,689	8,100,000
1966	2,894,237	10,964,728	Nil Néant	Nil Néant	13,858,965	5,800,000
1967	1,477,351	12,557,860	Nil Néant	173,223	14,208,434	10,900,000
1968	2,207,296	23,373,722	1,637,528	25,278	27,243,824	24,000,000
1969	3,185,832	41,984,559	2,816,769	2,283,257	50,270,417	37,900,000
1970	6,490,747	54,655,675	8,257,720	2,811,121	72,215,263	57,700,000
1971	4,156,809	71,547,029	11,535,398	1,320,080	88,559,316	80,400,000
1972 <sup>3</sup>	3,568,772 <sup>3</sup>	61,547,242 <sup>3</sup>	13,828,807 <sup>3</sup>	2,642,526 <sup>3</sup>	81,587,347 <sup>3</sup>	82,700,000
Total					\$411,322,825	\$358,600,000

<sup>1</sup> Statistics compiled by Statistics Canada from information supplied by the Canadian Petroleum Association and the Department of Indian and Northern Affairs. See Table III-4 for details.

<sup>2</sup> Breakdown of costs relative to type of Geological or Geophysical work not available.

<sup>3</sup> Interim Expenditures submitted for work credits.

<sup>1</sup> Données compilées par Statistique Canada à partir de renseignements fournis par l'Association pétrolière canadienne et le ministère des Affaires indiennes et du Nord. Des précisions sont apportées au tableau III-4.

<sup>2</sup> Il n'existe pas de répartition des dépenses, selon qu'il s'agit de travaux géologiques ou géophysiques.

<sup>3</sup> Chiffre provisoire des dépenses présentées pour l'obtention de crédits en travaux.

FIGURE III-4

## DRILLING EXPENDITURES 1921-1972

## DÉPENSES DE FORAGE 1921-1972

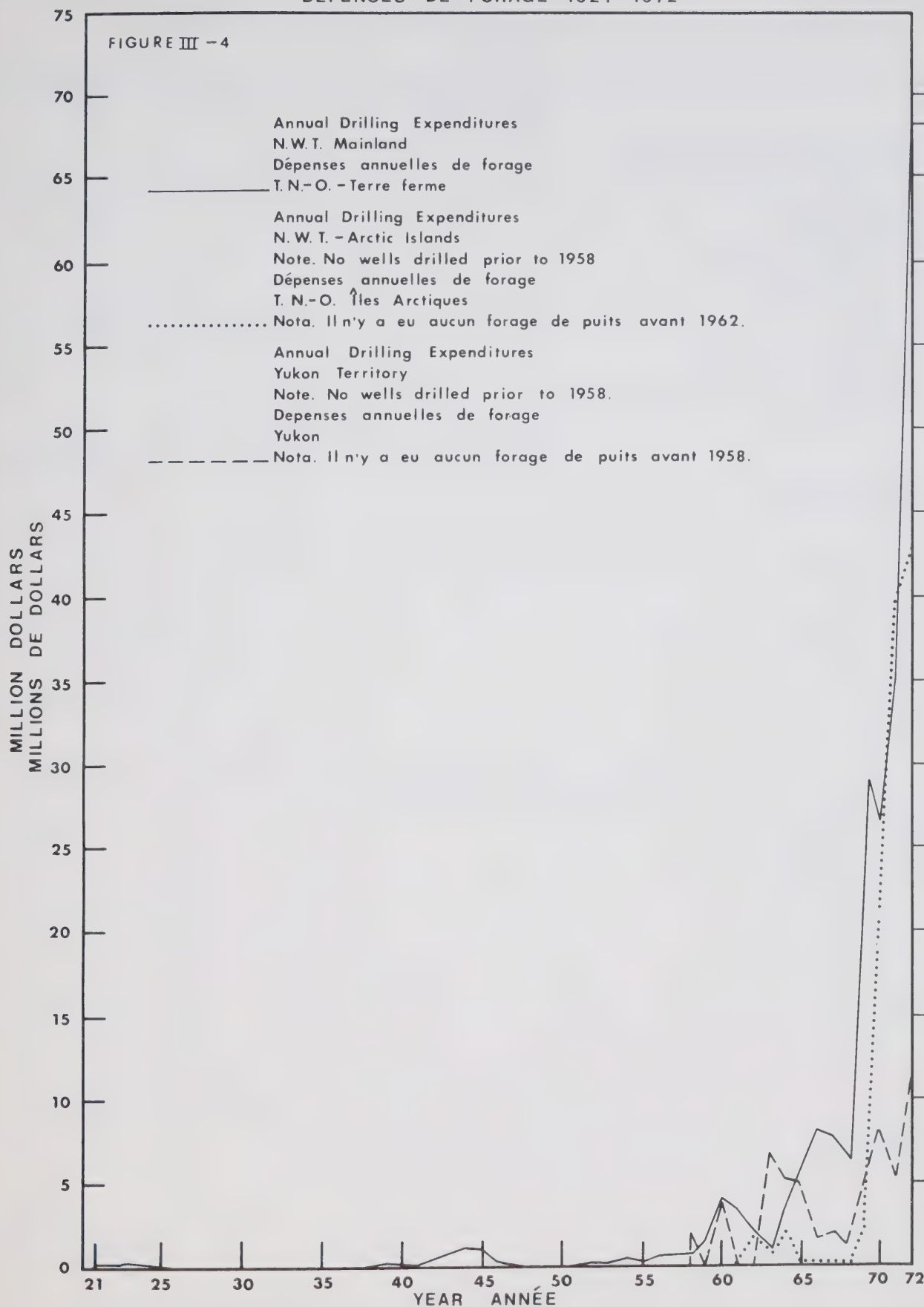


Table III-4  
Tableau III-4

Canadian Petroleum Association Statistics for Net Cash Expenditures of the Petroleum Industry<sup>1</sup>  
1951-1972  
Million Dollars  
Statistiques de l'Association pétrolière canadienne sur les dépenses nettes en espèces de l'industrie pétrolière<sup>1</sup>  
de 1951 à 1972  
Million de dollars

TERRITORIES & ARCTIC ISLANDS TERRITOIRES & ILES ARCTIQUES	1951	1952	1953	1954	1955	1956	1957	1958	1959	1960	1961
<b>1. EXPLORATION — EXPLORATION —</b>											
(a) Geological & Geophysical (a) Travaux géologiques et géophysiques	.1	.8	1.5	1.1	.9	1.5	1.3	2.7	4.5	6.2	9.0
(b) Drilling (b) Forage	—	.1	—	.4	—	—	2.1	.7	2.4	4.9	4.0
(c) Land acquisitions & rentals (c) Acquisitions de terres et loyers	.8	.3	—	.3	.1	.3	.5	1.0	8.3	2.5	1.9
(d) Other (d) Autres dépenses	—	.1	.1	.2	.2	.4	.5	.6	1.6	.9	.9
	.9	1.3	1.6	2.0	1.2	2.2	4.4	5.0	16.8	14.5	15.8
<b>2. DEVELOPMENT — DEVELOPPEMENT —</b>											
(a) Drilling (a) Forage	—	—	—	—	—	.3	—	—	—	—	—
(b) Field equipment (b) Matériel local	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
(c) Secondary recovery & pressure maintenance (c) Récupération secondaire et maintien de la pression	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
(d) Natural gas plants (d) Installations de gaz naturel	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
(e) Other (e) Autres dépenses	—	—	—	—	.1	.1	.7	.2	.1	.5	—
	—	—	—	—	.1	.4	.7	.2	.1	.5	—
<b>3. OPERATING — EXPLOITATION —</b>											
(a) Wells including flow lines and related facilities (a) Puits, y compris les conduites d'écoulement et les installations connexes	.1	.1	.1	.1	.1	.2	.2	.3	.2	.2	.5
(b) Natural gas plants (b) Installations de gaz naturel	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
(c) Taxes (excluding income tax) (c) Impôts (à l'exclusion de l'impôt sur le revenu)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
(d) Other (d) Autres dépenses	—	—	—	—	—	—	—	.1	.2	.3	.1
	.1	.1	.1	.1	.1	.2	.2	.4	.4	.5	.6
<b>4. ROYALTIES — REDEVANCES —</b>											
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>TOTAL EXPENDITURES DEPENSES TOTALES</b>	<b>1.0</b>	<b>1.4</b>	<b>1.7</b>	<b>2.1</b>	<b>1.5</b>	<b>2.8</b>	<b>5.3</b>	<b>5.6</b>	<b>17.3</b>	<b>15.5</b>	<b>16.6</b>

1. Reproduced with the permission of the Canadian Petroleum Association  
1. Reproduction autorisée par l'Association pétrolière canadienne

Table III-4 (cont'd)  
Tableau III-4 (suite)

TERRITORIES & ARCTIC ISLANDS TERRITOIRES & ÎLES ARCTIQUES	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	Cum. 51-71
1. EXPLORATION— EXPLORATION—												
(a) Geological & Geophysical (a) Travaux géologiques et géophysiques	6.0	6.5	9.0	8.1	5.8	10.9	24.0	37.9	57.7	80.4	82.7	358.6
(b) Drilling (b) Forage	5.3	6.5	9.3	13.1	10.5	7.4	8.8	32.8	45.3	80.5	132.8	366.9
(c) Land acquisitions & rentals (c) Acquisitions de terres et loyers	.8	.6	.6	1.5	7.8	4.8	5.8	5.9	4.4	4.4	4.9	57.5
(d) Other (d) Autres dépenses	1.0	1.2	.8	—	—	—	—	—	—	—	—	8.5
	13.1	14.8	19.7	22.7	24.1	23.1	38.6	76.6	107.4	165.3	220.4	791.5
2. DEVELOPMENT— DÉVELOPPEMENT—												
(a) Drilling (a) Forage	—	—	—	—	—	—	2.8	5.6	.5	1.1	1.8	12.1
(b) Field equipment (b) Matériel local	—	—	.2	—	.3	—	.2	.2	.6	3.6	5.1	10.2
(c) Secondary recovery & pressure maintenance (c) Récupération secondaire et maintien de la pression	—	—	—	—	—	—	.41	.1	—	—	—	.5
(d) Natural gas plants (d) Installations de gaz naturel	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3.7	3.7
(e) Other (e) Autres dépenses	.2	—	.3	.2	—	.2	2.2	3.1	4.0	2.4	8.8	23.1
	.2	—	.5	.2	.3	.2	5.6	9.0	5.1	7.1	19.4	49.6
3. OPERATING— EXPLOITATION—												
(a) Wells including flow lines and related facilities (a) Puits, y compris les conduites d'écoulement et les installations connexes	.5	.5	.3	.2	.3	.4	.3	.6	1.0	1.8	2.7	10.7
(b) Natural gas plants (b) Installations de gaz naturel	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	.1	.1
(c) Taxes (excluding income tax) (c) Impôts (à l'exclusion de l'impôt sur le revenu)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	.1	.1
(d) Other (d) Autres dépenses	.1	1.0	.1	—	.2	.5	.8	1.0	1.6	.2	.3	6.5
	.6	1.5	.4	.2	.5	.9	1.1	1.6	2.6	2.0	3.2	17.4
4. ROYALTIES— REDEVANCES—	.2	.2	.1	.2	.2	.2	.1	—	.2	.3	.2	2.2
TOTAL EXPENDITURES DÉPENSES TOTALES	14.1	16.5	20.7	23.3	25.1	24.4	45.4	87.2	115.3	174.7	243.2	860.7

<sup>1</sup> Reproduced with the permission of the Canadian Petroleum Association  
<sup>1</sup> Reproduction autorisée par l'Association pétrolière canadienne



Table III-5  
Tableau III-5

Annual Drilling Expenditures by Area — Summary 1921-1972  
Résumé des dépenses annuelles de forage pour chaque région, de 1921 à 1972

Year Année	Northwest Territories Arctic Islands Territoires du Nord-Ouest Iles arctiques		Northwest Territories Mainland Territoires du Nord-Ouest Terre ferme		Yukon Territory Yukon		Total Total	
	Number of Wells Nombre de puits	Expenditures Dépenses	Number of Wells Nombre de puits	Expenditures Dépenses	Number of Wells Nombre de puits	Expenditures Dépenses	No. of Wells Nombre de puits	Expenditures Dépenses
1921	—	—	2	52,660	—	—	2	52,660
1922	—	—	2	80,948	—	—	2	80,948
1923	—	—	3	278,161	—	—	3	278,161
1924	—	—	1	47,699	—	—	1	47,499
1925 to	Nil Néant	—	Nil Néant	—	Nil Néant	—	Nil Néant	—
1938	Nil Néant	—	Nil Néant	—	Nil Néant	—	Nil Néant	—
1939	—	—	1	80,114	—	—	1	80,114
1940	—	—	1	41,055	—	—	1	41,055
1941	Nil Néant	—	Nil Néant	—	Nil Néant	—	Nil Néant	—
1942	—	—	13	392,768	—	—	13	392,768
1943	—	—	18	770,178	—	—	18	770,178
1944	—	—	33	1,265,672	—	—	33	1,265,672
1945	—	—	19	1,049,272	—	—	19	1,049,272
1946	—	—	8	318,710	—	—	8	318,710
1947 to	Nil Néant	—	Nil Néant	—	Nil Néant	—	Nil Néant	—
1950	Nil Néant	—	Nil Néant	—	Nil Néant	—	Nil Néant	—
1951	—	—	2	27,640	—	—	2	27,640
1952	—	—	16	230,085	—	—	16	230,085
1953	—	—	9	204,939	—	—	9	204,939
1954	—	—	6	474,314	—	—	6	474,314
1955	—	—	10	313,131	—	—	10	313,131
1956	—	—	8	664,992	—	—	8	664,992
1957	—	—	4	742,831	—	—	4	742,831
1958	—	—	8	743,500	1	2,586,420	9	3,329,920
1959	—	—	8	1,627,231	—	—	8	1,627,231
1960	—	—	30	4,294,669	2	4,113,021	32	8,407,690
1961	—	—	15	3,632,792	—	—	15	3,632,792
1962	1	1,932,795	8	2,001,090	—	—	9	3,933,885
1963	1	763,216	1	997,668	4	7,034,043	6	8,794,927
1964	1	2,166,078	13	3,436,637	4	5,334,881	18	10,937,596
1965	—	—	10	5,903,330	8	5,104,037	18	11,007,367
1966	—	—	25	8,556,651	4	1,969,352	29	10,526,003
1967	—	—	32	8,092,784	4	2,210,408	36	10,303,192
1968	—	—	36	6,477,965	3	1,345,551	39	7,823,516
1969	2	2,213,977	51	29,114,968	3	4,717,846	56	36,046,791
1970	7	24,803,591	61	26,386,101	5	8,416,975	73	59,606,667
1971	16	39,618,207	56	34,988,680	4	5,497,189	76	80,104,076
1972	20	43,115,133	40	70,812,046	11	11,579,409	71	125,506,588
	48	114,612,997	550	214,101,081	53	59,909,132	651	388,623,210

Table III-6

Tableau III-6

## Industry Drilling Expenditures on Canada Lands North of 60° By Well Category 1921-1972

Dépenses industrielles de forage dans les terres du Canada situées au nord du 60°, selon la catégorie de puits, de 1921 à 1972

Northwest Territories <i>Territoires du Nord-Ouest</i>	Exploratory Wells <i>Puits d'exploration</i>		Development Wells <i>Puits de développement</i>		Total <i>Total</i>	
Arctic Islands <i>Iles arctiques</i>	No. of Wells <i>Nombre de puits</i>	Expenditures <i>Dépenses</i>	No. of Wells <i>Nombre de puits</i>	Expenditures <i>Dépenses</i>	No. of Wells <i>Nombre de puits</i>	Expenditures <i>Dépenses</i>
1962	1	\$ 1,932,795	—	—	1	\$ 1,932,795
1963	1	763,216	—	—	1	763,216
1964	1	2,166,078	—	—	1	2,166,078
1965 to à 1968	Nil Néant	—	Nil Néant	—	Nil Néant	Nil Néant
1969	2	2,213,977	—	—	2	2,213,977
1970	6	23,237,519	1	\$ 1,566,072	7	24,803,591
1971	15	36,699,714	1	2,918,493	16	39,618,207
1972	20	43,115,133	—	—	20	43,115,133
TOTAL	46	\$110,128,432	2	\$ 4,484,565	48	\$114,612,997
Mainland <i>Terre ferme</i>	No. of Wells <i>Nombre de puits</i>	Expenditures <i>Dépenses</i>	No. of Wells <i>Nombre de puits</i>	Expenditures <i>Dépenses</i>	No. of Wells <i>Nombre de puits</i>	Expenditures <i>Dépenses</i>
1921	2	\$ 52,660	—	—	2	\$ 52,660
1922	2	80,948	—	—	2	80,948
1923	3	278,161	—	—	3	278,161
1924	1	47,499	—	—	1	47,499
1925 to à 1938	Nil Néant	—	—	—	Nil Néant	Nil Néant
1939	1	80,114	—	—	1	80,114
1940	—	—	1	41,055	1	41,055
1941	Nil Néant	—	—	—	Nil Néant	Nil Néant
1942	—	—	13	392,768	13	392,768
1943	6	332,599	12	437,579	18	770,178
1944	5	216,677	28	1,048,995	33	1,265,672
1945	10	701,294	9	347,978	19	1,049,272
1946	8	318,710	—	—	8	318,710
1947 to à 1950	—	—	Nil Néant	—	Nil Néant	Nil Néant
1951	2	\$ 27,640	—	—	2	\$ 27,640
1952	16	230,085	—	—	16	230,085
1953	9	204,939	—	—	9	204,939
1954	6	474,314	—	—	6	474,314
1955	10	313,131	—	—	10	313,131
1956	4	341,633	4	\$ 323,359	8	664,992
1957	4	742,831	—	—	4	742,831
1958	8	743,500	—	—	8	743,500
1959	8	1,627,231	—	—	8	1,627,231
1960	30	4,294,669	—	—	30	4,294,669
1961	15	3,632,792	—	—	15	3,632,792
1962	8	2,001,090	—	—	8	2,001,090
1963	1	997,668	—	—	1	997,668
1964	13	3,436,637	—	—	13	3,436,637
1965	10	5,903,330	—	—	10	5,903,330
1966	25	8,556,651	—	—	25	8,556,651
1967	32	8,092,784	—	—	32	8,092,784
1968	33	6,166,832	3	311,133	36	6,477,965
1969	51	29,114,968	—	—	51	29,114,968
1970	61	26,386,101	—	—	61	26,386,101
1971	56	34,988,680	—	—	56	34,988,680
1972	39	70,382,046	1	430,000	40	70,812,046
TOTAL	479	\$210,768,214	71	\$ 3,332,867	550	\$214,101,081

Table III-6 (cont'd)  
Tableau III-6 (suite)

Industry Drilling Expenditures on Canada Lands North of 60° By Well Category 1921-1972  
Dépenses industrielles de forage dans les terres du Canada situées au nord du 60°, selon la catégorie de puits, de 1921 à 1972

Yukon Territory <i>Yukon</i>	Exploratory Wells <i>Puits d'exploration</i>		Development Wells <i>Puits de développement</i>		Total <i>Total</i>	
	No. of Wells <i>Nombre de puits</i>	Expenditures <i>Dépenses</i>	No. of Wells <i>Nombre de puits</i>	Expenditures <i>Dépenses</i>	No. of Wells <i>Nombre de puits</i>	Expenditures <i>Dépenses</i>
1958	1	\$ 2,586,420	—	—	1	\$ 2,586,420
1959	Nil <i>Néant</i>	—	—	Nil <i>Néant</i>	Nil <i>Néant</i>	Nil <i>Néant</i>
1960	2	4,113,021	—	—	2	4,113,021
1961	Nil <i>Néant</i>	—	—	Nil <i>Néant</i>	Nil <i>Néant</i>	Nil <i>Néant</i>
1962	Nil <i>Néant</i>	—	—	Nil <i>Néant</i>	Nil <i>Néant</i>	Nil <i>Néant</i>
1963	4	7,034,043	—	—	4	7,034,043
1964	4	5,334,881	—	—	4	5,334,881
1965	8	5,104,037	—	—	8	5,104,037
1966	4	1,969,352	—	—	4	1,969,352
1967	4	2,210,408	—	—	4	2,210,408
1968	3	1,345,551	—	—	3	1,345,551
1969	3	4,717,846	—	—	3	4,717,846
1970	5	8,416,975	—	—	5	8,416,975
1971	4	5,497,189	—	—	4	5,497,189
1972	11	11,579,409	—	—	11	11,579,409
TOTAL	53	\$ 59,909,132	—	—	53	\$ 59,909,132
North of 60° <i>Nord du 60°</i>	Exploratory Wells <i>Puits d'exploration</i>		Development Wells <i>Puits de développement</i>		Total <i>Total</i>	
	No. of Wells <i>Nombre de puits</i>	Expenditures <i>Dépenses</i>	No. of Wells <i>Nombre de puits</i>	Expenditures <i>Dépenses</i>	No. of Wells <i>Nombre de puits</i>	Expenditures <i>Dépenses</i>
TOTAL	578	\$380,805,778	73	\$7,817,432	651	\$388,623,210

Table III-7  
Tableau III-7

Industry Expenditures on Structure Test Hole Drilling 1921-1972  
Dépenses industrielles pour les forages d'essai de structures de 1921 à 1972

Year Année	Northwest Territories — Arctic Islands Territoires du Nord-Ouest — Îles arctiques		Northwest Territories — Mainland Territoires du Nord-Ouest — Terre ferme		Yukon Territory Yukon		Total Total	
	No. of Structure Test Holes No de forages d'essai de structures	Expenditures Dépenses	No. of Structure Test Holes No de forages d'essai de structures	Expenditures Dépenses	No. of Structure Test Holes No de forages d'essai de structures	Expenditures Dépenses	No. of Structure Test Holes No de forages d'essai de structures	Expenditures Dépenses
Prior to 1951	Nil Néant	Nil Néant	N/A S.O.	21,736	Nil Néant	Nil Néant	N/A S.O.	21,736
1951	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant
1952	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant
1953	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant
1954	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant
1955	Nil Néant	Nil Néant	20	472,011	Nil Néant	Nil Néant	20	472,011
1956	Nil Néant	Nil Néant	74	438,318	Nil Néant	Nil Néant	74	438,318
1957	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant
1958	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant
1959	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant
1960	Nil Néant	Nil Néant	68	1,217,992	Nil Néant	Nil Néant	68	1,217,992
1961	Nil Néant	Nil Néant	44	125,119	Nil Néant	Nil Néant	44	125,119
1962	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant
1963	Nil Néant	Nil Néant	40	140,238	Nil Néant	Nil Néant	40	140,238
1964	Nil Néant	Nil Néant	1	4,919	Nil Néant	Nil Néant	1	4,919
1965	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant
1966	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant
1967	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant
1968	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant
1969	Nil Néant	Nil Néant	4	72,137	Nil Néant	Nil Néant	4	72,137
1970	11	458,008	4	123,302	Nil Néant	Nil Néant	15	581,310
1971	3	16,696	186	344,569	Nil Néant	Nil Néant	189	361,265
1972	4	2,232,968	48	1,327,868	Nil Néant	Nil Néant	52	3,560,836
TOTAL	18	2,707,672	489	4,288,209	Nil Néant	Nil Néant	507	6,995,881

Table III-8  
Tableau III-8

Participation Program Expenditures by Operators 1960-1972  
Dépenses engagées par les exploitants pour les programmes de participation de 1960 à 1972

Operator Exploitant	Project Number Numéro du projet	Geology Travaux géologiques	Geophysical		Research Recherche	Total Total
			Land Travaux géophysiques Terrestres	Marine Maritimes		
Aqua-Terra Consultants Ltd.	547-8-10-72-1 547-8-10-72-2 547-8-10-72-3 547-8-10-72-4	Nil Néant	\$ 132,363	Nil Néant	Nil Néant	\$ 132,363



Table III-8 (cont'd)

Tableau III-8 (suite)

**Participation Program Expenditures by Operators 1960-1972**  
**Dépenses engagées par les exploitants pour des programmes de participation de 1960 à 1972**

Operator Exploitant	Project Number Numéro du projet	Geology Travaux géologiques	Geophysical		Research Recherche	Total Total
			Land Travaux géophysiques Terrestres	Marine Travaux géophysiques Maritimes		
Arctic Petroleum Operators' Assoc.	824-21-8-69-1	—	—	—	\$ 166,790	166,790
	824-21-8-70-2	—	—	—	351,249	
	824-21-8-70-3	—	—	—	425,686	
	824-14-8-70-4	\$ 11,757	—	—	—	
	824-21-8-70-5	—	—	—	1,500	
	824-18-16-70-7	—	—	—	6,671	
	824-21-8-70-9	—	—	—	60,000	
	824-21-7-70-11	—	—	—	7,660	
	824-15-8-70-12	—	—	—	176,488	
	824-21-8-70-14	—	—	—	20,000	
	824-21-8-70-16	—	—	—	10,000	
	824-21-8-70-29	—	—	—	600	1,071,611
	824-15-8-71-8	—	—	—	50,000	
	824-15-8-71-13	—	—	—	134,601	
	824-21-8-71-17	—	—	—	102,500	
	824-21-8-71-19	—	—	—	16,329	
	824-21-8-71-25	—	—	—	65,855	
	824-15-8-71-30	—	—	—	33,000	
	824-15-8-71-31	—	—	—	6,000	
	824-21-8-71-33	—	—	—	90,000	498,285
	824-18-8-72-21	—	—	—	40,000	
	824-21-8-72-24	—	—	—	18,000	
	824-21-8-72-27	—	—	—	37,500	
	824-21-8-72-32	—	—	—	22,000	
	824-21-17-72-33	—	—	—	84,755	
	824-21-8-72-34	—	—	—	\$ 25,000	
	824-21-12-72-35	—	—	—	38,500	
	824-21-8-72-36	—	—	—	20,000	
	824-21-8-72-37	—	—	—	57,000	
	824-18-8-72-38	—	—	—	20,000	
	824-19-8-72-39	—	—	—	85,732	
	824-21-8-72-40	—	—	—	21,234	
	824-21-8-72-41	—	—	—	9,000	
	824-22-7-72-42	—	—	—	18,541	
	824-22-7-72-43	—	—	—	586,567	
	824-21-8-72-45	—	—	—	25,000	
	824-21-8-72-46	—	—	—	12,600	
	824-21-10-72-47	—	—	—	42,000	
	824-18-7-72-48	—	—	—	15,400	
	824-18-7-72-49	—	—	—	8,800	
	824-18-7-72-50	—	—	—	27,900	
	824-21-8-72-51	—	—	—	102,500	
	824-21-8-72-52	—	—	—	141,500	
	824-21-8-72-53	—	—	—	10,000	\$ 1,469,529
W. B. Brady Consulting Ltd.	688-1-1-68-1	\$ 20,000	—	—	—	
	688-1-1-68-2	20,000	—	—	—	40,000
	688-1-4-70-1	4,500	—	—	—	4,500
Canadian Aero Services Ltd.	678-7-4-67-1	—	\$ 200,000	—	—	200,000
	678-6-4-69-1	—	25,000	—	—	25,000
Continental Shelf Data Systems	788-3-17-69-1	100,000	—	—	—	100,000
Cumming, L. W.	831-3-7-71-1	87,669	—	—	—	87,669
Digicon Exploration Ltd.	704-9-8-68-1	—	—	\$ 1,458,329	—	1,458,329
	704-9-6-69-1	—	—	110,557	—	110,557
Eureka Exploration Ltd.	528-9-8-72-1	—	—	\$ 1,370,358	—	
	528-9-8-72-2	—	—	534,443	—	
	528-9-12-72-3	—	—	1,058,789	—	\$ 2,963,590



Table III-8 (cont'd)

Tableau III-8 (suite)

## Participation Program Expenditures by Operators 1960-1972

Dépenses engagées par les exploitants pour des programmes de participation de 1960 à 1972

Operator <i>Exploitant</i>	Project Number <i>Numéro du projet</i>	Geology <i>Travaux géologiques</i>	Geophysical Land <i>Travaux géophysiques Terrestres</i>	Marine <i>Maritimes</i>	Research <i>Recherche</i>	Total <i>Total</i>
Explor-Alta. Ltd.	533-9-7-72-2	—	—	261,443	—	261,443
GAI-GMX Canada Ltd.	822-7-7-70-1	—	\$ 47,471	—	—	47,471
	822-7-8-72-1	—	—	38,887	—	38,887
Geological Survey of Canada	840-6-10-72-1	—	680,564	—	—	680,564
Geophoto Services Ltd.	705-2-10-63-1→5	\$ 238,900	—	—	—	238,900
	705-2-10-64-1	93,500	—	—	—	—
	705-2-10-64-2	110,770	—	—	—	—
	705-2-10-64-3	86,300	—	—	—	—
	705-2-5-64-6	72,400	—	—	—	362,970
	705-2-7-68-7	20,500	—	—	—	20,500
Geophysical Service Inc.	838-9-8-72-1	—	—	401,980	—	401,980
Geotrex Limited	821-7-12-71-1	—	—	494,480	—	494,480
Global Marine Inc.	701-18-10-68-1	—	—	—	\$ 22,958	22,958
	701-21-17-69-1	—	—	—	60,093	60,093
Janshar Minerals Ltd.	810-3-16-71-1	29,875	—	—	—	29,875
Kenting Exploration Services Ltd.	1968 ( 6 programs)	137,645	1,841,012*	—	—	1,978,657
	1969 (10 programs)	—	—	1,659,524	227,973	1,887,497
	1970 (25 programs)	468,391	1,861,832	1,310,585	872,988	4,513,796
	1971 (26 programs)	173,746	585,380	4,595,286	—	5,354,412
	1972 ( 8 programs)	55,688	—	1,634,052	—	1,689,740
Klovan, J. E.	707-1-9-69-1	\$ 16,925	—	—	—	\$ 16,925
	707-1-10-72-1	29,577	—	—	—	29,577
LaBorde, Simat & Trost	811-18-10-70-1	—	—	\$ 22,750	—	22,750
Lockheed Petroleum Services Ltd.	816-21-17-72-1	—	—	—	\$ 175,000	175,000
Lockwood Survey Corp.	678-7-10-63-1	—	\$ 200,000	—	—	200,000
	678-7-9-70-1	—	112,591	—	—	112,591
Paskevich, S.	537-1-2-72-1	4,749	—	—	—	4,749
Phoenix Ventures Ltd.	833-9-8-71-1	—	—	457,049	—	—
	833-9-8-71-2	—	—	512,648	—	969,697
	833-6-7-72-1	—	2,168,560	—	—	—
	833-9-10-72-2	—	—	1,960,913	—	4,129,473
Photogravity Surveys Ltd.	841-8-7-72-1	—	180,765	—	—	—
	841-8-4-72-2	—	175,000	—	—	—
	841-8-7-72-4	—	85,287	—	—	—
	841-8-7-72-5	—	90,000	—	—	—
	841-8-3-72-6	—	510,000	—	—	1,041,052
Overland Exploration Services Ltd.	749-8-1-72-1	—	45,443	—	—	45,443
Raasch & Associates	818-3-4-71-1	39,876	—	—	—	39,876
Sigma Explorations Limited	815-6-6-71-1	—	5,449,521	—	—	—
	815-6-5-71-2	—	1,677,304	—	—	—
	815-3-4-71-3	200,000	—	—	—	7,326,825

\* Land &amp; Marine Geophysical Expenditures are undivided.

\* Le partage entre les dépenses terrestres et les dépenses marines n'a pas été fait.

Table III-8 (cont'd)

Tableau III-8 (suite)

## Participation Program Expenditures by Operators 1960-1972

*Dépenses engagées par les exploitants pour des programmes de participation de 1960 à 1972*

Operator <i>Exploitant</i>	Project Number <i>Numéro du projet</i>	Geology <i>Travaux géologiques</i>	Geophysical		Research <i>Recherche</i>	Total
			Land <i>Travaux géophysiques Terrestres</i>	Marine <i>Maritimes</i>		
V. Zay Smith Associates Ltd.	601-3-1-66-1→4	\$1,531,043	—	—	—	\$ 1,531,043
	601-3-1-71-1	375,278	—	—	—	375,278
	601-3-5-72-1	331,222	—	—	—	
	601-3-4-72-2	174,027	—	—	—	
	601-3-6-72-3	199,494	—	—	—	
	601-3-7-72-4	135,826	—	—	—	840,569
J. C. Sproule Associates Ltd.	604-1-10-61-1	103,402	—	—	—	103,402
	604-1-17-69-1	1,227,871	—	—	—	1,227,871
	604-2-10-70-1	269,633	—	—	—	
	604-1-10-70-2	589,102	—	—	—	
	604-1-17-70-3	75,285	—	—	—	
	604-2-9-70-4	52,084	—	—	—	
	604-1-9-70-5	211	—	—	—	986,315
TOTAL		\$7,087,246	\$16,068,093	\$17,882,073	\$ 4,553,470	\$45,590,882

Table III-9 Geological and Geophysical Activity  
1960 - 1972Tableau III-9 Activités géologiques et géophysiques  
de 1960 à 1972

Year <i>Année</i>	Geological Crew Months <i>Mois — équipe géologique</i>		Seismic Crew Months <i>Mois — équipe sismique</i>	
1960	75		50	
1961	78		56	
1962	65		40	
1963	55		50	
1964	62		60	
1965	65		55	
1966	40		50	
1967	36		60	
1968	32		80	
1969	125		160	
1970	130		230	
1971	125		215	
1972	135		235	

FIGURE III-5

NUMBER OF WELLS DRILLED ANNUALLY BY AREA 1921-1972  
 NOMBRE DE PUIITS FORÉS ANNUELLEMENT, SELON LA RÉGION 1921-1972

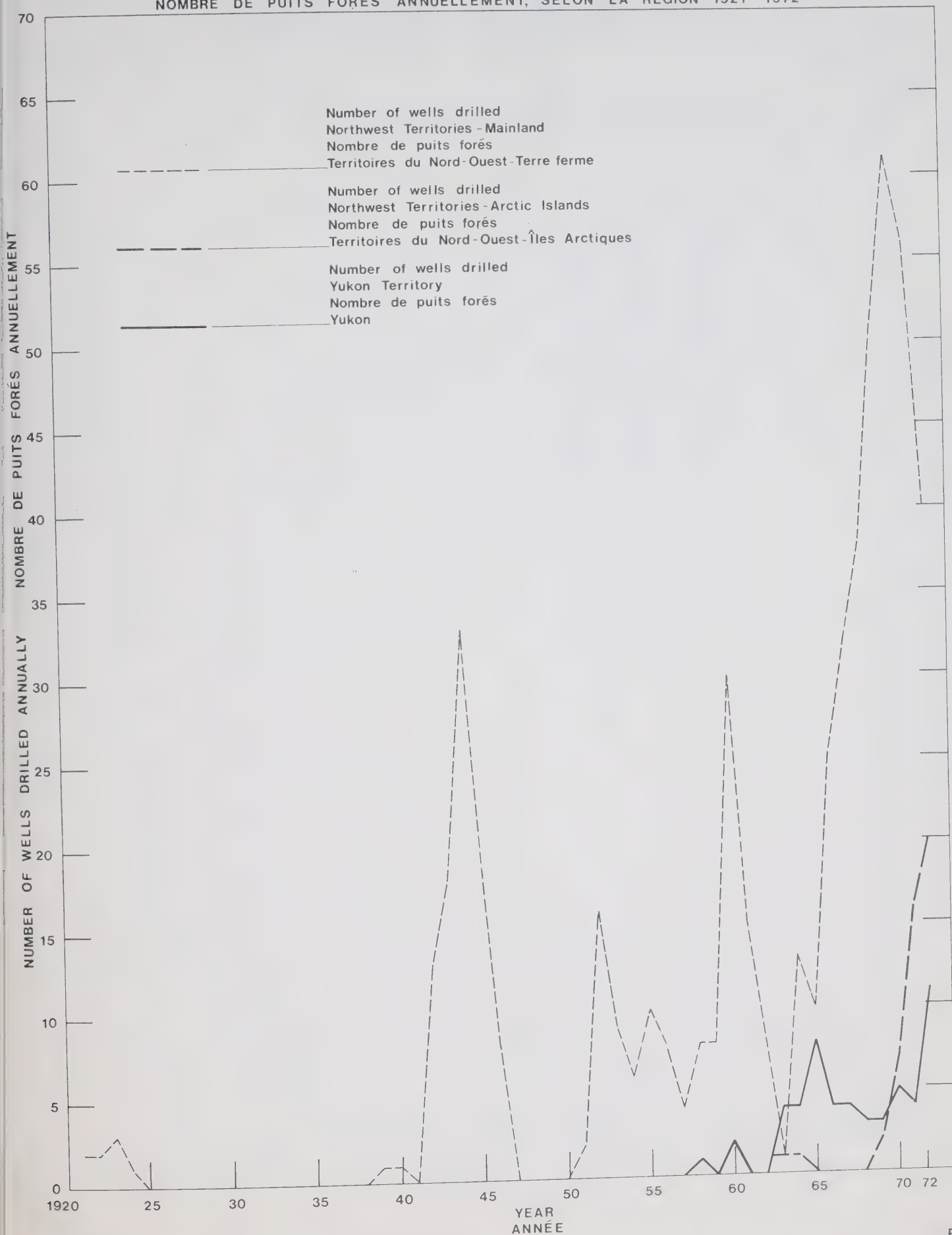


FIGURE III-6

DEPTH DRILLED PER YEAR 1921-1972  
PROFONDEURS CREUSÉES ANNUELLEMENT DE 1921 À 1972

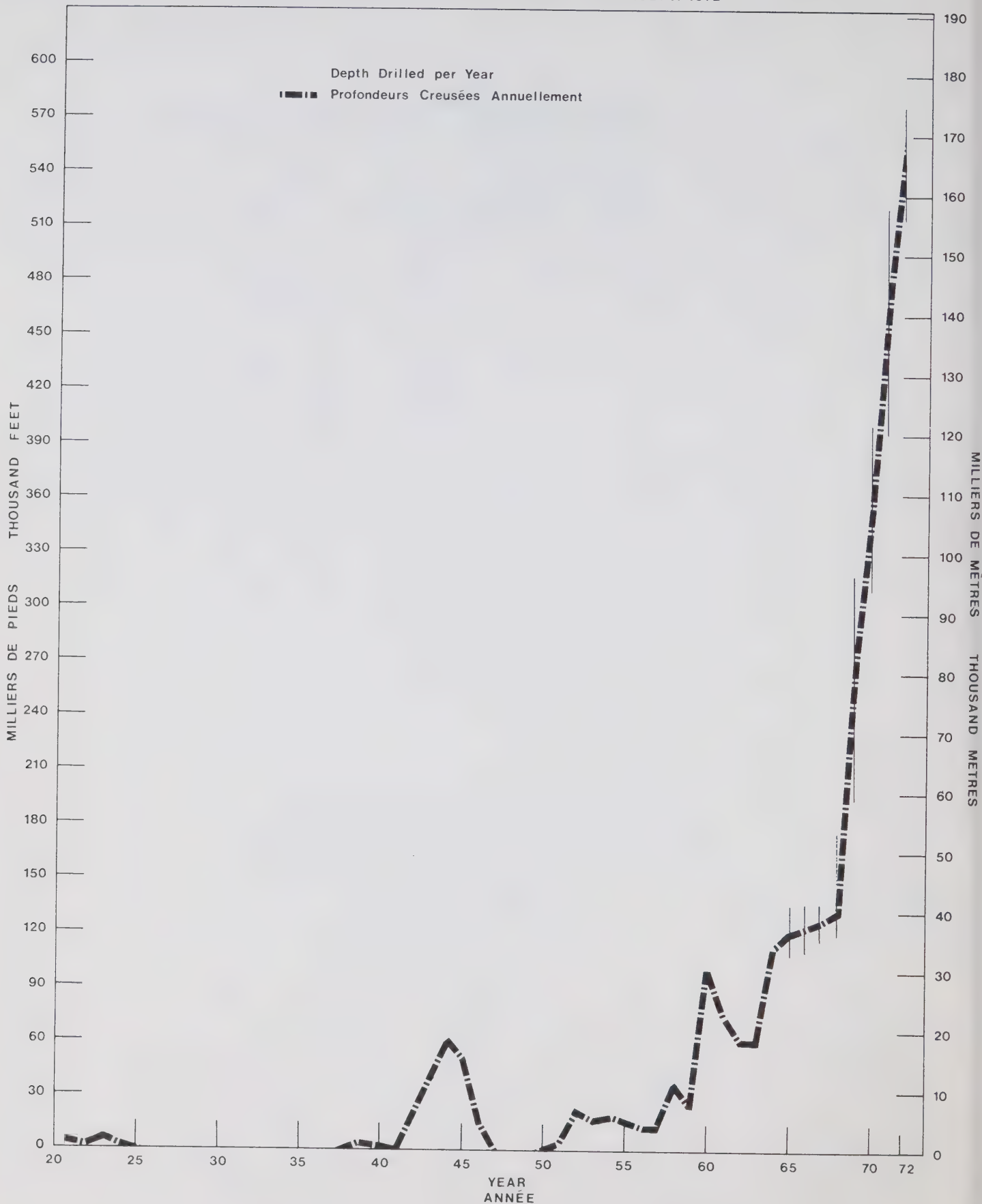
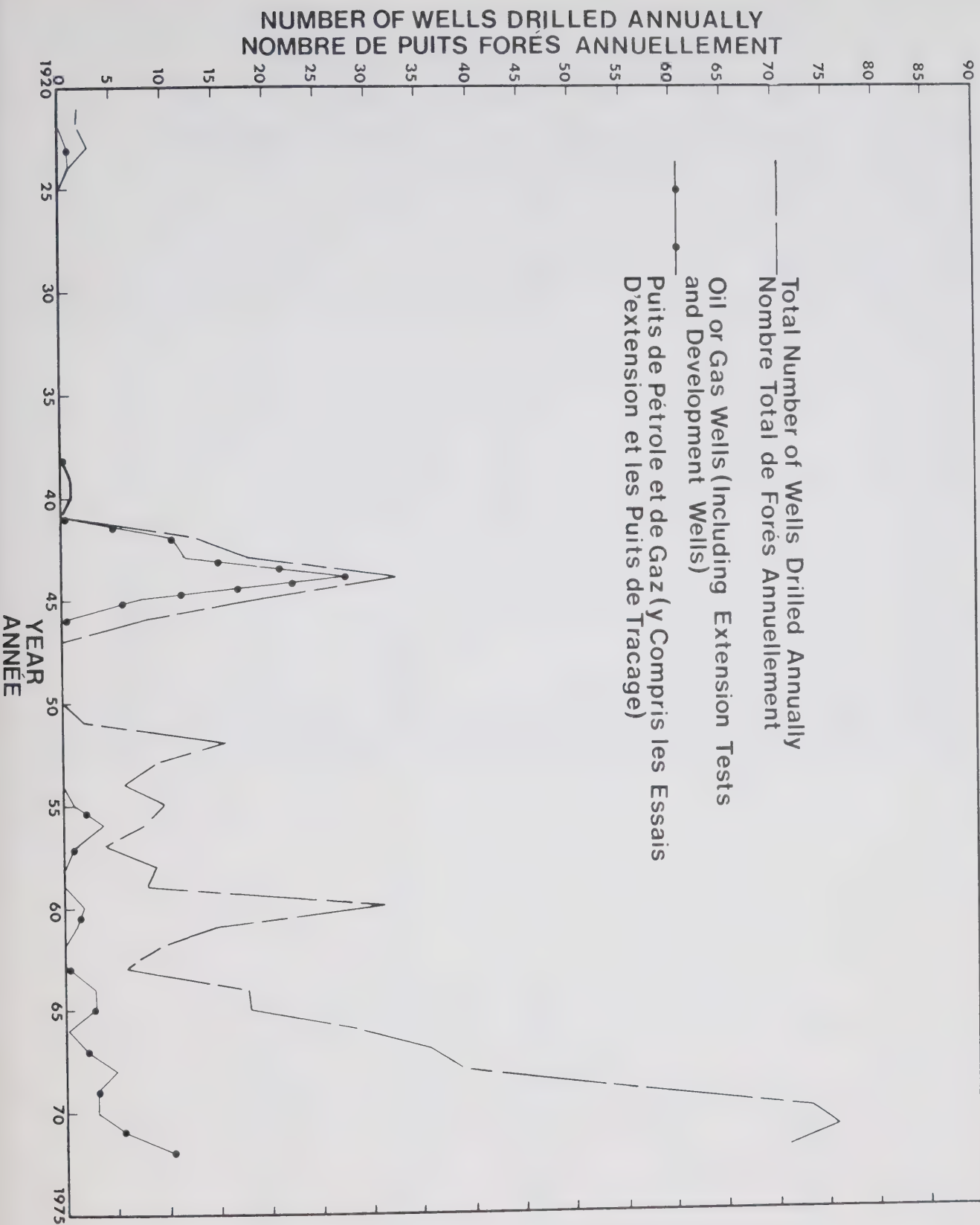


FIGURE III-7

NUMBER OF WELLS DRILLED ANNUALLY  
NOMBRE DE Puits FORÉS ANNUELLEMENT  
1921-1972





NUMBER OF WELLS DRILLED BY MONTH (1960-1972)  
YUKON AND NORTHWEST TERRITORIES  
NOMBRE DE PUITS FORÉS PAR MOIS (1960-1972)  
TERRITOIRES YUKON ET TERRITOIRES DU NORD-OUEST

FIGURE III-8

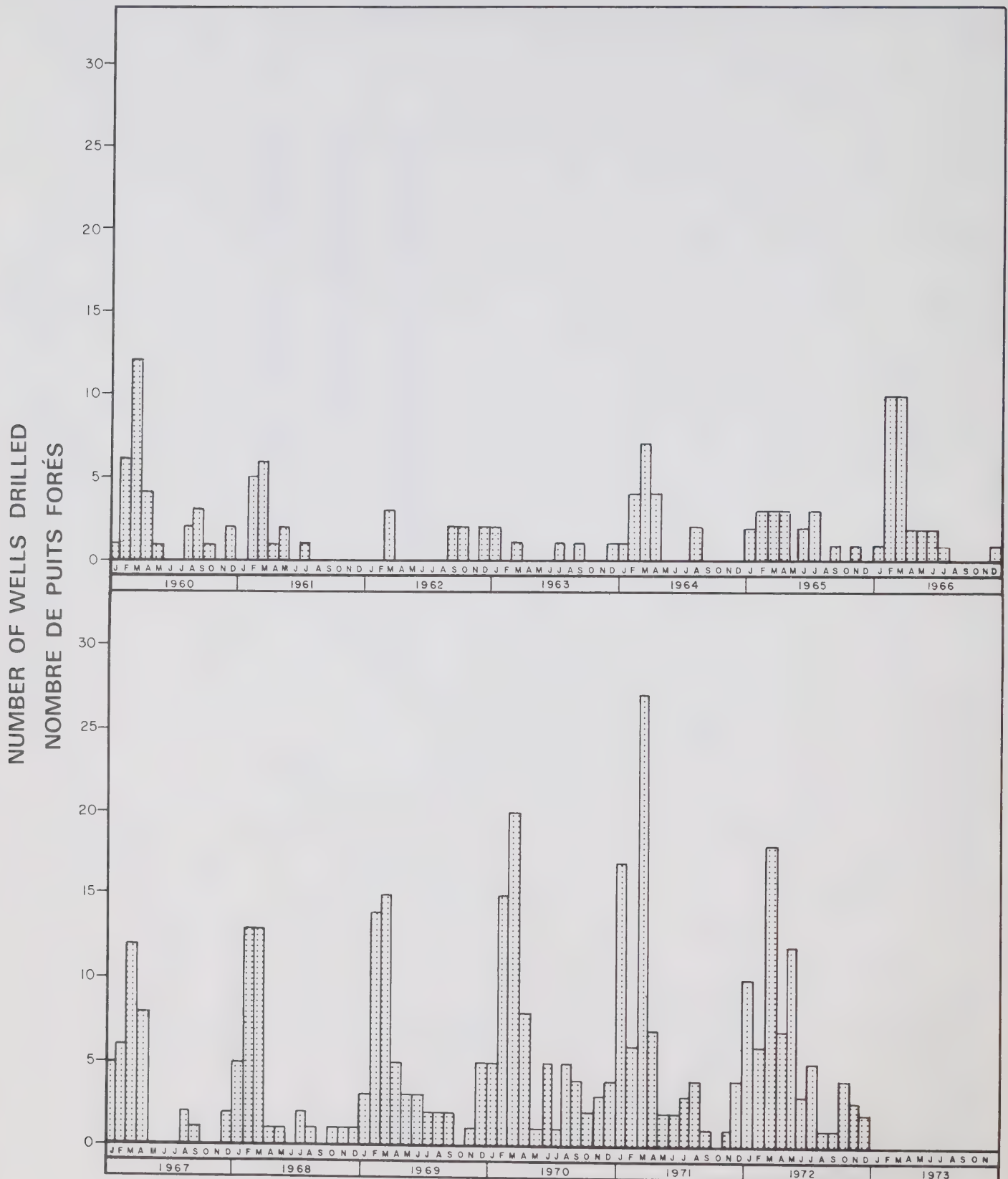


Table III-10 (cont'd)

Tableau III-10 (suite)

Drilling Statistics — North of 60 — Summary  
*Résumé des statistiques sur les forages au nord du 60°*

Year Année	No. of Wells		Total Total	Dry and Abandoned Puits secs et abandonnés	Oil Pétrole	Gas Gaz	Depth Drilled	
	Exploratory d'exploration	Development Nombre de puits de développement					Feet Profondeur des puits forés Pieds	Metres Mètres
1965	18	—	18	15	1	2	119,583	36,447
1966	29	—	29	29	—	—	123,061	37,507
1967	36	—	36	34	—	2	125,798	38,341
1968	36	3	39	34	2	3	131,877	40,194
1969	56	—	56	53	—	3	274,401	83,633
1970	72	1	73	70	1	2	364,731	111,165
1971	75	1	76	70	1	5	480,392	146,416
1972	70	1	71	60	4(1*)	7	576,824	175,807
Total	578	73	651	544	75	32	2,973,762	906,358

\* (Oil or Gas)

\* (Pétrole ou gaz)

Table III-11

Tableau III-11

Drilling Statistics — Northwest Territories — Arctic Islands  
*Statistiques sur les forages dans les Iles arctiques des Territoires du Nord-Ouest*

Year Année	No. of Wells		Total Total	Dry and Abandoned Puits secs et abandonnés	Oil Pétrole	Gas Gaz	Depth Drilled	
	Exploratory d'exploration	Development Nombre de puits de développement					Feet Profondeur des puits forés Pieds	Metres Mètres
1962	1	—	1	1	—	—	12,543	3,823
1963	1	—	1	1	—	—	4,840	1,475
1964	1	—	1	1	—	—	10,000	3,048
1965	—	—	—	—	—	—	—	—
to	—	—	—	—	—	—	—	—
1968	—	—	—	—	—	—	11,070	3,374
1969	2	—	2	2	—	2	60,127	18,326
1970	6	1	7	5	—	2	135,092	41,174
1971	15	1	16	14	—	2	169,703	51,723
1972	20	—	20	14	2	4	—	—
Total	46	2	48	38	2	8	403,375	122,943

Table III-12  
Tableau III-12

Drilling Statistics — Northwest Territories — Mainland  
Statistiques sur les forages dans la terre ferme des Territoires du Nord-Ouest

Year Année	No. of Wells		Total Total	Dry and Abandoned Puits secs et abandonnés	Oil Pétrole	Gas Gaz	Depth Drilled	
	Exploratory d'exploration	Development de développement					Feet Profondeur des puits forés	Metres Pieds
1958	8	—	8	8	—	—	26,903	8,200
1959	8	—	8	8	—	—	25,315	7,716
1960	30	—	30	29	—	1	86,104	26,243
1961	15	—	15	14	—	1	74,337	22,657
1962	8	—	8	8	—	—	48,308	14,724
1963	1	—	1	1	—	—	8,571	2,612
1964	13	—	13	12	—	1	64,566	19,679
1965	10	—	10	9	—	1	69,810	21,277
1966	25	—	25	25	—	—	102,329	31,188
1967	32	—	32	30	—	2	107,194	32,671
1968	33	3	36	32	2	2	118,327	36,064
1969	51	—	51	49	—	2	235,403	71,747
1970	61	—	61	60	1	—	260,417	79,371
1971	56	—	56	52	1	3	312,397	95,214
1972	39	1	40	35	2	3	329,571	100,448
Total	390	4	394	372	6	16	1,869,552	569,812

All wells drilled in Mainland prior to 1958 — see Table III-6

Les puits forés sur la terre ferme avant 1958 sont indiqués au tableau III-6

Table III-13  
Tableau III-13

Drilling Statistics — Yukon Territory  
Statistiques sur les forages au Yukon

Year Année	No. of Wells		Total Total	Dry and Abandoned Puits secs et abandonnés	Oil Pétrole	Gas Gaz	Depth Drilled	
	Exploratory d'exploration	Development de développement					Feet Profondeur des puits forés	Metres Pieds
1958	1	—	1	1	—	—	9,589	2,923
1959	—	—	—	—	—	—	—	—
1960	2	—	2	—	2(1*)	—	16,652	5,075
1961	—	—	—	—	—	—	—	—
1962	—	—	—	—	—	—	—	—
1963	4	—	4	4	—	—	48,232	14,700
1964	4	—	4	2	—	2	37,622	11,467
1965	8	—	8	6	1	1	49,773	15,170
1966	4	—	4	4	—	—	20,732	6,319
1967	4	—	4	4	—	—	18,604	5,670
1968	3	—	3	2	—	1	13,550	4,130
1969	3	—	3	2	—	1	27,928	8,512
1970	5	—	5	5	—	—	44,187	13,468
1971	4	—	4	4	—	—	32,893	10,025
1972	11	—	11	11	—	—	77,550	23,636
Total	53	—	53	45	3	5	397,312	121,095

\* (Oil or Gas)

\* (Pétrole ou gaz)

# Section IV Production and Disposition Statistics

## Section IV Statistiques sur la production et la disponibilité

	Page		Page
Table IV-1 Crude Oil Production, Norman Wells — Annual Summary 1943-1972	66	Tableau IV-1 Production de pétrole brut à Norman Wells — Résumé annuel pour la période de 1943 à 1972	66
Table IV-2 Monthly Crude Oil Production Norman Wells, N.W.T.	68	Tableau IV-2 Production mensuelle de pétrole brut à Norman Wells (T.N.-O.)	68
Table IV-3 Crude Oil Disposition, N.W.T.	70	Tableau IV-3 Disponibilité de pétrole brut en barils dans les T.N.-O.	70
Table IV-4 Monthly Disposition of Crude Oil, Norman Wells, N.W.T.	71	Tableau IV-4 Disponibilité mensuelle en barils de pétrole brut à Norman Wells (T.N.-O.)	71
Table IV-5 Value of Crude Oil Production Norman Wells, N.W.T.	76	Tableau IV-5 Valeur de la production de pétrole brut de Norman Wells (T.N.-O.)	76
Table IV-6 Natural Gas Production, N.W.T., Summary	77	Tableau IV-6 Production de gaz naturel (T.N.-O.) Résumé	77
Table IV-7 Monthly Natural Gas Production, N.W.T.	79	Tableau IV-7 Production mensuelle de gaz naturel (T.N.-O.)	79
Table IV-8 Natural Gas Disposition, N.W.T.	80	Tableau IV-8 Disponibilité de gaz naturel (T.N.-O.)	80
Table IV-9 Monthly Disposition of Natural Gas, Norman Wells	82	Tableau IV-9 Disponibilité mensuelle de gaz naturel à Norman Wells	82
Table IV-10 Monthly Disposition of Natural Gas, Pointed Mountain	86	Tableau IV-10 Disponibilité mensuelle de gaz naturel à Pointed Mountain	86
Table IV-11 Natural Gas Production, Yukon Territory	86	Tableau IV-11 Production de gaz naturel au Yukon	86
Table IV-12 Monthly Natural Gas Production, Beaver River Gas Field	87	Tableau IV-12 Production mensuelle de gaz naturel au champ de gaz de Beaver River	87
Table IV-13 Natural Gas Disposition, Yukon Territory	87	Tableau IV-13 Disponibilité de gaz naturel au Yukon	87
Table IV-14 Monthly Disposition of Natural Gas, Beaver River Gas Field	88	Tableau IV-14 Disponibilité mensuelle de gaz naturel au champ de gaz de Beaver River	88
Table IV-15 Pipeline Movements of Petroleum Products, Yukon Territory 1959-1972	88	Tableau IV-15 Transport de produits pétroliers par pipeline au Yukon, de 1959 à 1972	88
Table IV-16 Pipelines	89	Tableau IV-16 Pipelines	89
Table IV-17 Refinery Operations	90	Tableau IV-17 Operations de raffinage	90
Illustrations		Illustrations	
Fig. IV-1 Annual Production of Crude Oil, N.W.T., 1943-1972	67	Fig. IV-1 Production annuelle de pétrole brut des T.N.-O., de 1943 à 1972	67
Fig. IV-2 Monthly Production of Crude Oil, Norman Wells, 1943-1972	69	Fig. IV-2 Production mensuelle de pétrole brut à Norman Wells, de 1943 à 1972	69

	Page		Page
Fig. IV-3 Annual Production of Natural Gas, N.W.T., 1943-1972	78	Fig. IV-3 Production annuelle de gaz naturel des T.N.-O., de 1943 à 1972	78
Fig. IV-4 Annual Production of Natural Gas, Y.T., 1961-1972	81	Fig. IV-4 Production annuelle de gaz naturel au Yukon, de 1961 à 1972	81





Photo No. 4 Producing Oil Well — Norman Wells Field (Courtesy Imperial Oil Ltd.)

Photo n° 4 Puits de pétrole productif du champ de Norman Wells (avec la gracieuse permission de l'*Imperial Oil Ltd.*)

Table IV-1  
Tableau IV-1

**CRUDE OIL PRODUCTION (NORMAN WELLS, N.W.T.)**  
Annual Summary in BBLS. 1943-1972  
**PRODUCTION DE PETROLE BRUT A NORMAN WELLS — (T.N.-O.)**  
*Résumé annuel en barils pour la période de 1943 à 1972*

<b>Year</b> <i>Année</i>	<b>Gross Production</b> <i>Production brute</i>	<b>Base Stock Injected</b> <i>Injection d'huile de base</i>
1943	266,882	—
1944	1,229,310	—
1945	353,117	—
1946	181,408	—
1947	231,844	—
1948	349,917	—
1949	182,783	—
1950	189,471	—
1951	287,717	60,142
1952	351,632	37,415
1953	329,508	12,819
1954	369,888	—
1955	405,219	—
1956	449,409	—
1957	420,844	—
1958	505,320	59,952
1959	459,654	37,760
1960	497,421	42,176
1961	584,508	69,728
1962	676,744	78,654
1963	705,689	95,122
1964	647,550	69,784
1965	753,415	108,417
1966	836,496	106,842
1967	797,861	87,326
1968	862,878	109,286
1969	876,362	75,021
1970	954,152	108,149
1971	1,029,989	90,838
1972	959,156	68,989

FIGURE IV-1

ANNUAL PRODUCTION OF CRUDE OIL - N.W.T.  
 PRODUCTION ANNUELLE DE PÉTROLE BRUT - T.N.-O.  
 1943-1972

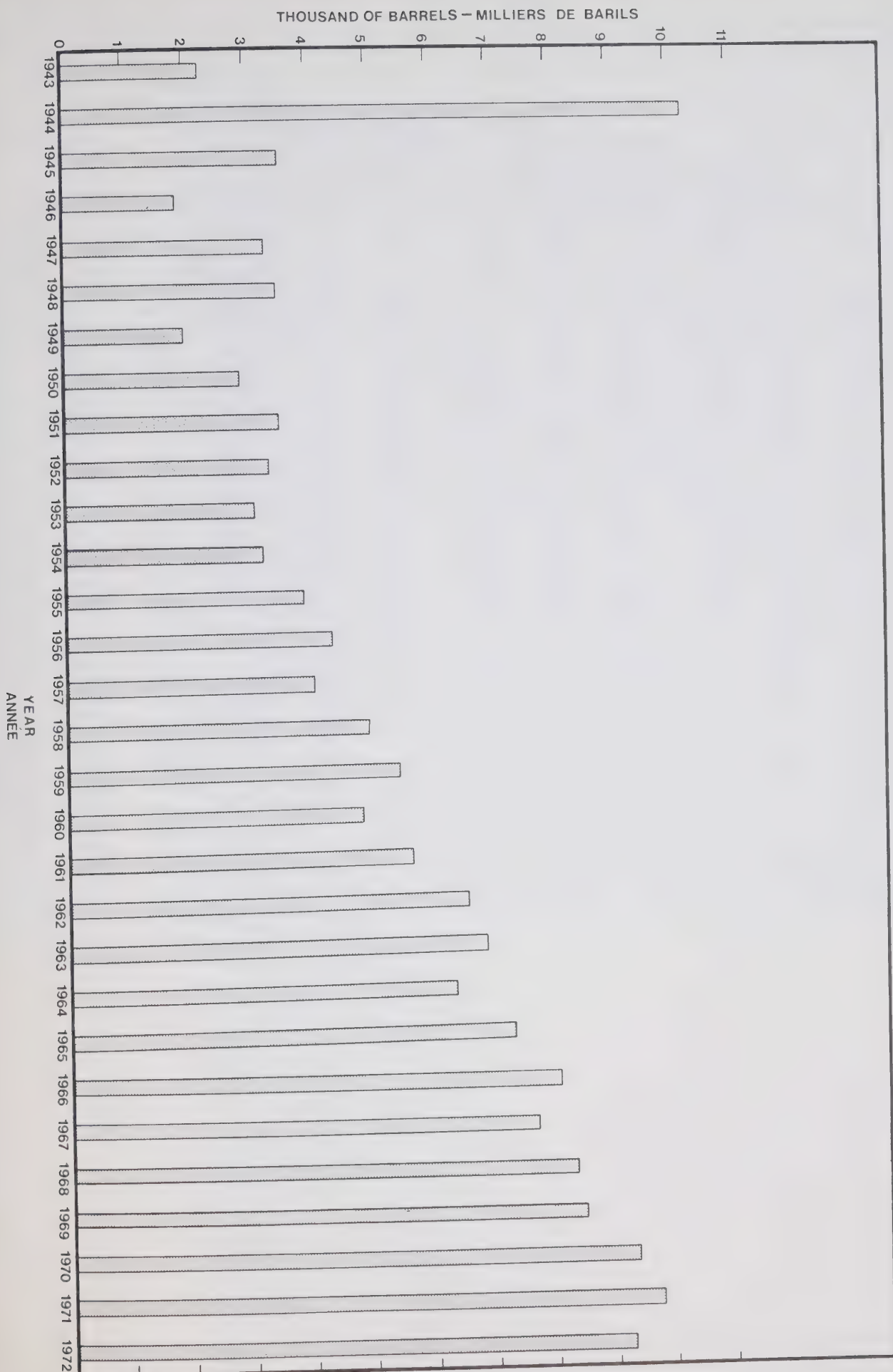




Table IV-2  
Tableau IV-2

MONTHLY CRUDE OIL PRODUCTION (NORMAN WELLS, N.W.T.)  
PRODUCTION MENSUELLE DE PETROLE BRUT A NORMAN WELLS (T.N.-O.)

Year Année	Jan. Janv.	Feb. Fév.	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juill.	Aug. Août	Sept. Sept.	Oct. Oct.	Nov. Nov.	Dec. Déc.
1943	9,107	11,556	17,374	19,692	14,798	17,402	16,074	17,122	16,446	23,351	44,419	60,541
1944	59,880	72,120	107,029	114,857	104,774	111,124	68,384	71,281	126,527	135,028	129,267	129,039
1945	128,749	120,057	42,231	2,047	8,033	8,661	2,043	2,056	15,599	11,080	4,197	8,363
1946	2,027	1,757	3,570	20,909	26,806	19,059	22,340	27,561	25,177	20,992	8,831	2,379
1947	2,037	2,810	28,577	43,582	27,308	14,115	20,119	25,637	19,484	12,315	25,725	10,135
1948	1,955	34,654	36,980	40,090	39,178	37,472	30,710	29,698	25,288	36,662	26,780	10,450
1949	6,281	19,981	36,257	17,135	23,538	6,165	6,631	17,621	21,289	13,994	6,673	7,218
1950	2,374	4,877	13,074	36,257	26,886	22,553	22,902	38,962	13,740	2,973	5,535	8,015
1951	2,749	8,611	30,305	54,085	41,289	29,481	25,550	26,622	26,981	18,521	9,842	13,681
1952	7,481	36,401	42,551	46,291	32,414	25,914	24,336	37,162	34,604	24,379	16,533	23,566
1953	6,711	23,621	34,152	43,583	29,045	25,984	24,881	24,833	36,599	37,308	23,818	18,973
1954	8,606	45,439	50,114	51,522	28,763	19,339	28,448	29,943	32,025	29,643	26,316	19,829
1955	6,435	44,076	47,272	48,822	33,347	23,361	24,562	29,175	38,956	33,536	32,393	43,284
1956	17,532	44,767	45,301	46,109	44,127	26,842	37,298	48,076	46,819	32,819	23,635	36,084
1957	34,955	44,057	51,181	42,055	14,329	28,317	40,813	40,497	42,044	14,987	32,681	34,928
1958	32,996	39,953	46,149	49,064	23,918	41,752	48,832	57,533	57,922	24,232	39,260	43,709
1959	30,417	50,726	44,595	34,924	10,098	20,488	37,642	50,399	57,903	33,925	32,120	56,417
1960	40,116	46,496	43,422	46,978	18,234	27,633	42,019	53,093	60,717	51,219	24,980	42,514
1961	43,098	60,513	52,342	54,695	29,165	32,336	42,636	55,884	63,533	51,306	39,898	59,101
1962	51,120	69,886	61,196	67,454	37,322	41,863	43,371	67,860	67,459	54,424	39,854	74,933
1963	53,348	72,619	58,813	62,619	26,284	49,316	57,668	62,407	72,003	65,270	42,072	83,270
1964	56,746	64,846	58,432	50,202	24,278	32,564	59,395	57,616	80,772	59,057	31,844	71,758
1965	65,536	82,393	77,840	53,245	26,349	52,794	74,771	76,987	85,267	54,696	38,600	64,937
1966	65,969	83,810	73,928	79,548	43,349	59,606	73,769	78,615	78,918	61,763	55,835	101,386
1967	69,928	88,634	74,465	68,664	33,739	37,030	76,895	84,764	88,384	51,652	25,258	99,448
1968	87,997	71,316	85,595	68,531	27,071	57,128	92,678	94,234	101,405	61,242	31,697	83,984
1969	85,537	65,898	75,580	52,401	29,245	89,212	95,016	110,713	100,478	63,453	33,722	75,107
1970	111,151	89,174	96,935	58,009	26,973	69,207	103,697	108,031	97,962	55,456	40,249	97,308
1971	106,446	93,194	108,152	89,379	27,167	88,868	111,424	108,891	92,131	29,662	59,037	115,678
1972	102,730	108,072	109,452	53,457	19,637	61,624	108,403	93,395	98,753	59,889	42,242	101,502

THOUSAND BARRELS  
MILLIERS DE BARILS

FIGURE IV-2

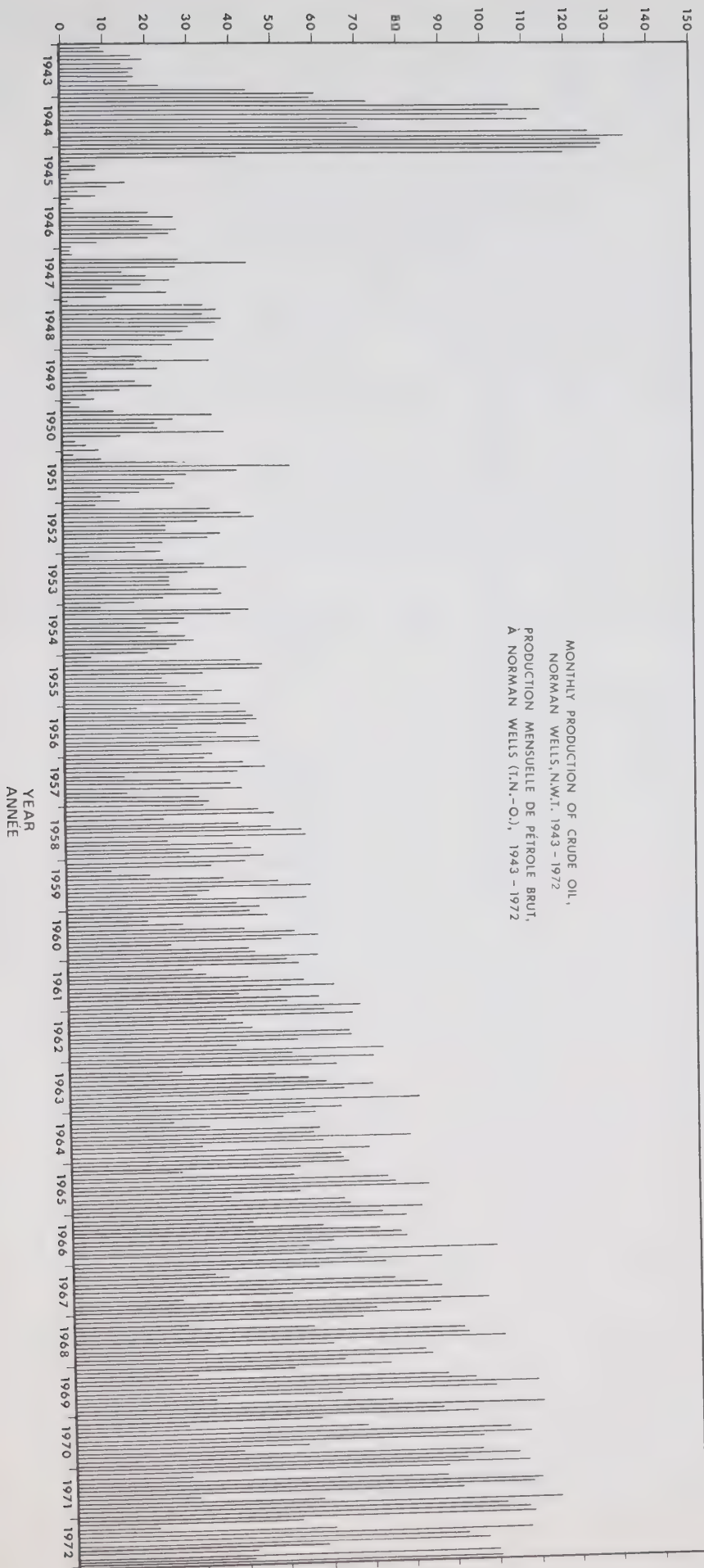




Table IV-3  
Tableau IV-3

CRUDE OIL DISPOSITION N.W.T.  
(Quantities in Barrels)  
*Disponibilité de pétrole brut en barils,  
dans les T.N.-O.*

Year <i>Année</i>	Production	Opening Inventory <i>Stock à l'ouverture</i>	Injected <i>Injections</i>	Closing Inventory <i>Stock à la fermeture</i>	Disposition <i>Disponibilité</i>
1943	266,882	7,947	—	3,651	267,321
1944	1,229,310	3,651	—	9,286	1,215,298
1945	353,117	9,286	—	2,161	358,003
1946	181,408	2,161	—	4,126	179,334
1947	231,844	4,126	—	4,370	231,507
1948	349,917	4,370	—	3,592	349,692
1949	182,783	3,592	—	5,148	178,652
1950	189,472	5,148	—	7,891	188,164
1951	287,717	7,891	60,142	8,017	208,867
1952	351,632	8,017	37,415	73,078	246,838
1953	329,508	73,078	12,819	52,089	355,032
1954	369,887	52,089	—	23,825	373,283
1955	405,219	23,825	—	45,552	404,235
1956	449,409	45,552	—	45,409	420,842
1957	420,844	45,409	—	76,187	387,192
1958	505,320	76,187	59,952	60,489	455,050
1959	459,654	60,489	37,760	64,093	424,627
1960	497,421	64,093	42,176	73,805	436,805
1961	584,508	73,805	69,728	49,595	538,990
1962	676,744	49,595	81,061	31,986	613,292
1963	705,689	31,986	95,122	68,241	574,312
1964	647,550	68,241	69,784	57,227	588,780
1965	753,415	57,227	108,417	52,441	649,784
1966	856,496	52,441	106,842	81,036	721,059
1967	798,861	81,036	87,326	70,304	722,267
1968	862,878	70,304	109,286	73,232	750,664
1969	876,362	73,232	75,021	109,418	765,155
1970	954,152	109,418	108,149	62,872	821,594
1971	1,029,989	62,872	90,838	87,755	914,268
1972	959,156	87,755	68,989	64,896	913,026

Table IV-4 Monthly Disposition of Crude Oil — Norman Wells, N.W.T. — Quantities in Barrels

Tableau IV-4 Disponibilité mensuelle en barils de pétrole brut à Norman Wells (T. N.-O.)

	Jan. <i>Janv.</i>	Feb. <i>Fév.</i>	March <i>Mars</i>	April <i>Avril</i>	May <i>Mai</i>	June <i>Juin</i>	July <i>Juill.</i>	Aug. <i>Août</i>	Sept. <i>Sept.</i>	Oct. <i>Oct.</i>	Nov. <i>Nov.</i>	Dec. <i>Déc.</i>
<b>1943</b>												
Production <i>Production</i>	9,107	11,556	17,374	19,692	14,798	17,402	16,074	17,122	16,446	23,351	44,419	60,541
Injection <i>Injection</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Opening Inventory <i>Stock à l'ouverture</i>	7,974	7,382	8,696	8,243	7,974	9,181	3,549	5,792	5,524	8,324	9,531	3,247
Closing Inventory <i>Stock à la fermeture</i>	7,382	8,696	8,243	7,974	9,181	3,549	5,792	5,524	8,324	9,531	3,247	3,651
Disposition <i>Disponibilité</i>	9,694	10,239	17,827	19,740	13,585	22,830	13,794	17,362	12,648	22,135	50,690	60,102
<b>1944</b>												
Production <i>Production</i>	59,880	72,120	107,029	114,857	104,774	111,124	68,384	71,281	126,527	135,028	129,267	129,039
Injection <i>Injection</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Opening Inventory <i>Stock à l'ouverture</i>	3,651	4,486	11,069	7,798	8,615	9,124	6,767	6,504	9,157	9,053	10,582	11,257
Closing Inventory <i>Stock à la fermeture</i>	4,486	11,069	7,798	8,615	9,124	6,767	6,504	9,157	9,053	10,582	11,257	9,286
Disposition <i>Disponibilité</i>	59,045	65,536	103,168	114,196	104,224	113,121	68,355	68,562	126,554	133,033	128,525	130,979
<b>1945</b>												
Production <i>Production</i>	128,749	120,057	42,231	2,048	8,033	8,661	2,043	2,056	15,599	11,080	4,197	8,363
Injection <i>Injection</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Opening Inventory <i>Stock à l'ouverture</i>	9,286	11,070	11,816	5,829	2,510	2,379	1,686	1,825	1,667	3,593	2,533	1,800
Closing Inventory <i>Stock à la fermeture</i>	11,070	11,816	5,829	2,510	2,379	1,686	1,825	1,667	3,593	2,533	1,800	2,161
Disposition <i>Disponibilité</i>	126,815	119,152	48,218	5,367	8,164	9,354	1,904	2,214	13,673	12,119	4,930	8,002
<b>1946</b>												
Production <i>Production</i>	2,027	1,757	3,570	20,909	26,806	19,059	22,340	27,561	25,177	20,992	8,831	2,379
Injection <i>Injection</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Opening Inventory <i>Stock à l'ouverture</i>	2,161	1,929	1,332	1,165	4,548	2,859	2,735	4,571	3,432	2,696	3,718	3,866
Closing Inventory <i>Stock à la fermeture</i>	1,929	1,332	1,165	4,548	2,859	2,735	4,571	3,432	2,696	3,718	3,866	4,126
Disposition <i>Disponibilité</i>	2,259	2,354	3,737	17,526	28,495	19,183	20,395	28,700	25,913	19,970	8,683	2,119
<b>1947</b>												
Production <i>Production</i>	2,037	2,810	28,577	43,582	27,308	14,115	20,119	25,637	19,484	12,315	25,725	10,135
Injection <i>Injection</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Opening Inventory <i>Stock à l'ouverture</i>	4,126	3,295	4,243	7,352	9,015	6,153	12,521	6,739	8,160	5,733	9,589	5,306
Closing Inventory <i>Stock à la fermeture</i>	3,295	4,243	7,352	9,015	6,153	12,521	6,739	8,160	5,733	9,589	5,306	4,370
Disposition <i>Disponibilité</i>	2,868	1,862	25,468	41,826	30,170	7,147	25,901	24,216	21,911	8,459	30,008	11,070
<b>1948</b>												
Production <i>Production</i>	1,955	34,654	36,980	40,090	39,178	37,472	30,710	29,698	25,288	36,662	26,780	10,450
Injection <i>Injection</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Opening Inventory <i>Stock à l'ouverture</i>	4,370	6,325	9,535	8,910	8,110	3,635	10,865	7,767	3,747	7,736	7,337	7,763
Closing Inventory <i>Stock à la fermeture</i>	6,325	9,535	8,910	8,110	3,635	10,865	7,767	3,747	7,736	7,337	7,763	3,592
Disposition <i>Disponibilité</i>	—	31,444	37,605	40,890	43,139	30,251	33,799	33,718	21,299	36,726	26,208	14,613

Table IV-4 (cont'd)  
Tableau IV-4 (suite)

Monthly Disposition of Crude Oil — Norman Wells, N.W.T. — Quantities in Barrels  
Disponibilité mensuelle en barils de pétrole brut à Norman Wells (T. N.-O.)

	Jan. Janv.	Feb. Fév.	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juill.	Aug. Août	Sept. Sept.	Oct. Oct.	Nov. Nov.	Dec. Déc.
<b>1949</b>												
Production <i>Production</i>	6,281	19,981	17,135	36,257	23,538	6,165	6,631	17,621	21,289	13,994	6,673	7,218
Injection <i>Injection</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Opening Inventory <i>Stock à l'ouverture</i>	3,592	6,038	9,606	9,395	10,064	6,650	3,409	7,560	3,172	2,561	3,287	2,740
Closing Inventory <i>Stock à la fermeture</i>	6,038	9,606	9,395	10,064	6,650	3,409	7,560	3,172	2,561	3,287	2,740	5,148
Disposition <i>Disponibilité</i>	3,800	16,346	17,069	35,234	26,691	9,321	2,423	21,797	21,879	13,219	7,157	4,750
<b>1950</b>												
Production <i>Production</i>	2,374	4,877	13,074	27,581	26,886	22,553	22,902	38,962	13,740	2,973	5,535	8,015
Injection <i>Injection</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Opening Inventory <i>Stock à l'ouverture</i>	5,148	7,522	10,502	6,100	3,971	4,753	3,674	2,753	4,359	4,298	7,089	9,814
Closing Inventory <i>Stock à la fermeture</i>	7,522	10,502	6,100	3,971	4,753	3,674	2,753	4,359	4,298	7,089	9,814	7,891
Disposition <i>Disponibilité</i>	—	1,888	17,259	29,584	26,071	23,498	23,525	34,438	13,617	—	2,810	9,824
<b>1951</b>												
Production <i>Production</i>	2,749	8,611	30,305	54,085	41,289	29,481	25,550	26,622	26,981	18,521	9,842	13,681
Injection <i>Injection</i>	—	—	1,400	3,679	5,458	9,569	5,323	12,108	16,213	6,392	—	—
Opening Inventory <i>Stock à l'ouverture</i>	7,891	10,640	9,659	13,245	10,421	5,066	5,969	8,012	6,304	6,088	3,885	8,635
Closing Inventory <i>Stock à la fermeture</i>	10,640	9,659	13,245	10,421	5,066	5,969	8,012	6,304	6,088	3,885	8,635	14,902
Disposition <i>Disponibilité</i>	—	9,381	26,458	52,952	40,901	18,817	18,042	16,003	10,842	14,216	5,040	14,257
<b>1952</b>												
Production <i>Production</i>	7,481	36,401	42,551	46,291	32,414	25,914	24,336	37,162	34,604	24,379	16,533	23,566
Injection <i>Injection</i>	—	—	—	—	5,945	8,019	—	5,486	16,764	1,201	—	—
Opening Inventory <i>Stock à l'ouverture</i>	14,902	11,811	44,874	68,115	68,369	56,993	46,183	52,397	50,609	43,180	32,979	49,512
Closing Inventory <i>Stock à la fermeture</i>	11,811	44,874	68,115	68,369	56,993	46,183	52,397	50,609	43,180	32,979	49,512	73,078
Disposition <i>Disponibilité</i>	3,662	3,320	19,279	45,967	37,349	28,523	17,981	33,098	24,778	32,881	—	—
<b>1953</b>												
Production <i>Production</i>	6,711	23,621	34,152	43,583	29,045	25,984	24,881	24,833	36,599	37,308	23,818	18,973
Injection <i>Injection</i>	—	—	—	2,021	10,798	—	—	—	—	—	—	—
Opening Inventory <i>Stock à l'ouverture</i>	73,078	79,789	103,410	70,423	65,481	45,414	33,177	34,078	10,895	7,030	5,144	11,156
Closing Inventory <i>Stock à la fermeture</i>	79,789	103,410	70,423	65,481	45,414	33,177	34,078	10,895	7,030	5,144	11,156	30,129
Disposition <i>Disponibilité</i>	—	—	66,404	45,731	37,995	37,700	23,513	46,691	40,051	39,022	17,806	—
<b>1954</b>												
Production <i>Production</i>	8,606	45,349	50,114	51,522	28,763	19,339	28,448	29,943	32,025	29,643	26,316	19,829
Injection <i>Injection</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Opening Inventory <i>Stock à l'ouverture</i>	30,129	35,373	29,791	55,569	59,684	52,740	53,356	51,434	39,655	24,053	12,752	3,997
Closing Inventory <i>Stock à la fermeture</i>	35,373	29,791	55,569	59,684	52,740	53,356	51,434	39,655	24,053	12,752	3,997	23,825
Disposition <i>Disponibilité</i>	3,338	50,813	24,127	47,048	35,500	18,622	30,113	41,279	47,143	40,656	34,650	—



**Table IV-4 (cont'd) Monthly Disposition of Crude Oil — Norman Wells, N.W.T. — Quantities in Barrels**  
**Tableau IV-4 (suite) Disponibilité mensuelle en barils de pétrole brut à Norman Wells (T. N.-O.)**

	Jan. Janv.	Feb. Fév.	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juill.	Aug. Août	Sept. Sept.	Oct. Oct.	Nov. Nov.	Dec. Déc.
<b>1955</b>												
Production <i>Production</i>	6,426	44,076	47,272	48,822	33,347	23,361	24,562	29,175	38,956	33,536	32,393	43,284
Injection <i>Injection</i>	—	135	448	1,068	412	572	553	775	388	163	186	1,420
Opening Inventory <i>Stock à l'ouverture</i>	23,825	30,251	59,157	70,104	65,688	59,872	53,183	35,987	18,306	14,026	18,722	29,774
Closing Inventory <i>Stock à la fermeture</i>	30,251	59,157	70,104	65,688	59,872	53,183	35,987	18,306	14,026	18,722	29,774	19,047
Disposition <i>Disponibilité</i>	—	15,044	35,877	52,618	38,751	29,388	41,205	46,081	42,848	28,677	21,155	52,591
<b>1956</b>												
Production <i>Production</i>	17,532	44,761	45,301	46,109	44,127	26,842	37,298	48,076	46,819	32,819	23,635	36,084
Injection <i>Injection</i>	175	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Opening Inventory <i>Stock à l'ouverture</i>	19,047	14,540	22,808	36,123	50,014	41,441	37,786	30,939	38,412	42,563	67,066	53,654
Closing Inventory <i>Stock à la fermeture</i>	14,540	22,808	36,123	50,014	41,441	37,786	30,939	38,412	42,563	67,066	53,654	45,409
Disposition <i>Disponibilité</i>	21,864	36,403	31,910	32,035	52,464	30,351	43,861	40,396	42,422	8,273	36,654	44,109
<b>1957</b>												
Production <i>Production</i>	34,955	44,057	51,181	42,055	14,329	28,317	40,813	40,497	42,044	14,987	32,681	34,928
Injection <i>Injection</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Opening Inventory <i>Stock à l'ouverture</i>	45,409	40,061	48,066	61,428	64,163	65,529	49,061	44,398	37,207	32,110	28,527	61,208
Closing Inventory <i>Stock à la fermeture</i>	40,061	48,066	61,428	64,163	65,529	49,061	44,398	37,207	32,110	28,527	61,208	76,187
Disposition <i>Disponibilité</i>	40,103	35,874	37,596	39,059	12,882	44,493	45,035	47,235	46,697	18,476	—	19,742
<b>1958</b>												
Production <i>Production</i>	32,996	39,953	46,149	49,064	23,918	41,752	48,832	57,533	57,922	24,232	39,260	43,709
Injection <i>Injection</i>	1,533	24,709	18,343	—	—	—	—	—	—	—	2,615	12,752
Opening Inventory <i>Stock à l'ouverture</i>	76,187	64,922	62,272	61,145	63,451	47,704	41,171	42,246	52,558	62,317	66,130	69,596
Closing Inventory <i>Stock à la fermeture</i>	64,922	62,272	61,145	63,451	47,704	41,171	42,246	52,558	62,317	66,130	69,596	60,489
Disposition <i>Disponibilité</i>	42,221	17,457	28,523	46,480	39,263	47,802	47,270	46,546	47,445	20,113	32,650	39,280
<b>1959</b>												
Production <i>Production</i>	30,417	50,726	44,595	34,924	10,098	20,488	37,642	50,399	57,903	33,925	32,120	56,417
Injection <i>Injection</i>	6,258	15,795	8,865	—	6,842	—	—	—	—	—	—	—
Opening Inventory <i>Stock à l'ouverture</i>	60,489	57,429	64,075	70,311	71,512	75,925	65,083	55,246	57,601	66,412	78,356	70,963
Closing Inventory <i>Stock à la fermeture</i>	57,429	64,075	70,311	71,512	75,925	65,083	55,246	57,601	66,412	78,356	70,963	64,093
Disposition <i>Disponibilité</i>	39,280	26,615	29,118	33,384	1,157	30,986	46,450	47,897	48,437	21,651	39,119	62,888
<b>1960</b>												
Production <i>Production</i>	40,116	46,496	43,422	46,978	18,234	27,633	42,019	53,093	60,717	51,219	24,980	42,514
Injection <i>Injection</i>	—	18,365	—	3,887	—	2,758	—	2,049	744	406	7,087	6,880
Opening Inventory <i>Stock à l'ouverture</i>	64,093	63,896	49,125	52,111	83,909	87,482	68,593	53,581	44,259	41,851	79,485	68,117
Closing Inventory <i>Stock à la fermeture</i>	63,896	49,125	52,111	83,909	87,482	68,593	53,581	44,259	41,851	79,485	68,117	73,805
Disposition <i>Disponibilité</i>	40,042	42,157	40,107	10,513	14,299	42,821	56,130	59,479	59,819	12,628	28,686	30,124

Table IV-4 (cont'd) Monthly Disposition of Crude Oil — Norman Wells, N.W.T. — Quantities in Barrels  
 Tableau IV-4 (suite) Disponibilité mensuelle en barils de pétrole brut à Norman Wells (T. N.-O.)

1961	Jan. Janv.	Feb. Fév.	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juill.	Aug. Août	Sept. Sept.	Oct. Oct.	Nov. Nov.	Dec. Déc.
Production <i>Production</i>	43,098	60,513	52,343	54,695	29,165	32,336	42,636	55,884	63,533	51,306	39,898	59,101
Injection <i>Injection</i>	3,942	11,133	5,045	19,220	—	2,628	—	—	—	4,825	4,820	18,115
Opening Inventory <i>Stock à l'ouverture</i>	73,085	75,313	87,999	86,085	84,331	65,520	46,083	36,626	37,037	35,919	42,705	60,927
Closing Inventory <i>Stock à la fermeture</i>	75,313	87,999	86,085	84,331	65,520	46,083	36,626	37,037	35,919	42,705	60,927	49,595
Disposition <i>Disponibilité</i>	37,648	36,694	49,212	37,229	47,976	49,145	52,093	55,473	64,651	39,695	16,856	52,318
<b>1962</b>												
Production <i>Production</i>	51,120	69,886	61,196	67,454	37,322	41,863	43,372	67,860	67,459	54,424	39,854	74,933
Injection <i>Injection</i>	11,979	11,231	11,175	14,936	12,807	1,372	1,923	5,081	2,351	—	—	8,206
Opening Inventory <i>Stock à l'ouverture</i>	49,595	58,005	63,953	67,562	73,970	60,145	57,020	30,874	27,755	31,347	38,933	22,858
Closing Inventory <i>Stock à la fermeture</i>	58,005	63,953	67,562	73,970	60,145	57,020	30,874	27,755	31,347	38,933	22,858	31,986
Disposition <i>Disponibilité</i>	30,731	52,707	46,412	46,110	38,340	43,616	67,595	65,898	61,516	46,838	55,929	57,599
<b>1963</b>												
Production <i>Production</i>	53,348	72,619	58,813	62,619	26,284	49,316	57,668	62,407	72,003	65,270	42,072	83,270
Injection <i>Injection</i>	8,582	22,586	11,245	10,792	—	—	2,810	5,739	5,556	4,816	—	22,996
Opening Inventory <i>Stock à l'ouverture</i>	31,986	41,151	47,789	54,724	50,558	51,791	46,233	38,932	30,432	37,182	63,794	54,534
Closing Inventory <i>Stock à la fermeture</i>	41,151	47,789	54,724	50,558	51,791	46,233	38,932	30,432	37,182	63,794	54,534	68,241
Disposition <i>Disponibilité</i>	35,601	43,395	40,633	55,993	25,051	54,874	62,159	65,168	59,697	33,342	51,332	46,567
<b>1964</b>												
Production <i>Production</i>	56,746	64,846	58,432	50,202	24,278	32,564	59,395	57,616	80,772	59,057	31,844	71,758
Injection <i>Injection</i>	12,571	—	22,729	—	—	—	—	—	9,901	8,554	—	16,029
Opening Inventory <i>Stock à l'ouverture</i>	68,241	75,916	82,690	82,294	80,087	100,575	75,217	64,998	52,616	53,977	79,801	74,193
Closing Inventory <i>Stock à la fermeture</i>	75,916	82,690	82,294	80,087	100,575	75,217	64,998	52,616	53,977	79,801	74,193	57,227
Disposition <i>Disponibilité</i>	36,500	58,072	36,099	52,409	3,790	57,922	69,614	69,998	69,510	24,679	37,452	72,695
<b>1965</b>												
Production <i>Production</i>	65,536	82,393	77,840	53,243	26,349	52,794	74,771	76,987	85,267	54,696	38,600	64,937
Injection <i>Injection</i>	15,862	11,568	21,734	8,132	—	2,511	—	1,131	7,291	7,910	—	32,278
Opening Inventory <i>Stock à l'ouverture</i>	57,227	68,488	80,392	91,735	68,700	57,487	58,220	53,973	44,315	35,683	73,673	81,553
Closing Inventory <i>Stock à la fermeture</i>	68,488	80,392	91,735	68,700	57,487	58,220	53,973	44,315	35,683	73,673	81,553	52,441
Disposition <i>Disponibilité</i>	38,413	58,921	44,763	68,148	37,562	49,550	79,018	85,514	86,608	8,796	30,720	61,771
<b>1966</b>												
Production <i>Production</i>	65,969	83,810	73,928	79,548	43,349	59,606	73,769	78,615	78,918	61,763	55,835	101,386
Injection <i>Injection</i>	521	26,843	8,608	8,896	—	—	9,772	8,391	7,588	—	5,796	30,427
Opening Inventory <i>Stock à l'ouverture</i>	52,441	50,990	54,904	56,053	52,355	79,359	56,589	46,336	34,163	21,516	77,286	70,027
Closing Inventory <i>Stock à la fermeture</i>	50,990	54,904	56,053	52,355	79,359	56,589	46,336	34,163	21,516	77,286	70,027	81,036
Disposition <i>Disponibilité</i>	66,899	53,053	64,171	74,350	16,345	82,376	74,250	82,397	83,977	5,993	57,298	59,950



Table IV-4 (cont'd) Monthly Disposition of Crude Oil — Norman Wells, N.W.T. — Quantities in Barrels

Tableau IV-4 (suite) Disponibilité mensuelle en barils de pétrole brut à Norman Wells (T. N.-O.)

	Jan. Janv.	Feb. Fév.	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juill.	Aug. Août	Sept. Sept.	Oct. Oct.	Nov. Nov.	Dec. Déc.
<b>1967</b>												
Production <i>Production</i>	69,928	88,634	74,465	68,664	33,739	37,030	76,895	84,764	88,384	51,652	25,258	99,448
Injection <i>Injection</i>	11,032	22,439	15,943	13,863	5,115	21	6,146	4,964	—	—	7,803	—
Opening Inventory <i>Stock à l'ouverture</i>	81,036	86,374	97,040	98,435	95,357	80,062	49,214	53,385	63,655	79,899	100,649	58,043
Closing Inventory <i>Stock à la fermeture</i>	86,374	97,040	98,435	95,357	80,062	49,214	53,385	63,655	79,899	100,649	58,043	70,304
Disposition <i>Disponibilité</i>	53,558	55,529	57,127	57,879	43,919	67,857	66,578	69,530	72,140	30,902	60,061	87,187
<b>1968</b>												
Production <i>Production</i>	87,997	71,316	85,595	68,531	27,071	57,128	92,678	94,234	101,405	61,242	31,697	83,984
Injection <i>Injection</i>	6,784	14,452	6,105	22,139	8,082	—	—	—	7,352	13,605	11,591	19,176
Opening Inventory <i>Stock à l'ouverture</i>	70,304	86,783	98,056	97,071	80,819	55,039	37,749	46,228	56,576	76,419	97,019	52,831
Closing Inventory <i>Stock à la fermeture</i>	86,783	98,056	97,071	80,819	55,039	37,749	46,228	56,576	76,419	97,019	52,831	73,232
Disposition <i>Disponibilité</i>	64,734	45,591	80,475	62,644	44,769	74,418	84,199	83,886	74,210	27,037	64,294	44,407
<b>1969</b>												
Production <i>Production</i>	85,537	65,898	75,580	52,401	29,245	89,212	95,016	110,713	100,478	63,453	33,722	75,107
Injection <i>Injection</i>	3,580	9,409	13,665	16,163	345	4,208	—	9,196	—	—	—	18,455
Opening Inventory <i>Stock à l'ouverture</i>	73,232	87,458	99,303	95,856	72,608	24,498	37,972	52,630	78,054	88,798	120,645	102,602
Closing Inventory <i>Stock à la fermeture</i>	87,458	99,303	95,856	72,608	24,498	37,972	52,630	78,054	88,798	120,645	102,602	109,418
Disposition <i>Disponibilité</i>	67,731	44,644	65,362	59,486	77,010	71,530	80,358	76,093	89,734	31,606	51,765	49,836
<b>1970</b>												
Production <i>Production</i>	111,151	89,174	96,935	58,009	26,973	69,207	103,697	108,031	97,962	55,456	40,249	97,308
Injection <i>Injection</i>	2,674	14,515	21,889	9,074	2,674	—	—	—	—	—	—	57,323
Opening Inventory <i>Stock à l'ouverture</i>	109,418	127,136	134,578	138,669	117,049	63,410	48,455	57,439	79,356	90,748	114,563	65,781
Closing Inventory <i>Stock à la fermeture</i>	127,136	134,578	138,669	117,049	63,410	48,455	57,439	79,356	90,748	114,563	65,781	62,872
Disposition <i>Disponibilité</i>	90,759	67,217	70,955	70,555	77,938	84,162	94,713	86,114	86,570	31,641	89,031	42,894
<b>1971</b>												
Production <i>Production</i>	106,446	93,194	108,152	89,379	27,167	88,868	111,424	108,891	92,131	29,622	59,037	115,678
Injection <i>Injection</i>	—	—	—	—	4,932	—	—	—	—	—	18,018	67,888
Opening Inventory <i>Stock à l'ouverture</i>	62,872	73,213	83,367	99,890	102,507	47,684	47,439	68,154	84,752	108,154	94,490	62,631
Closing Inventory <i>Stock à la fermeture</i>	73,213	83,367	99,890	102,507	47,684	47,439	68,154	84,752	108,154	94,490	62,631	87,755
Disposition <i>Disponibilité</i>	96,105	83,040	91,629	86,762	77,058	89,113	90,709	92,293	68,729	43,286	72,878	22,666
<b>1972</b>												
Production <i>Production</i>	102,730	108,072	109,452	53,457	19,637	61,624	108,403	93,395	98,753	59,889	42,242	101,502
Injection <i>Injection</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	68,989
Opening Inventory <i>Stock à l'ouverture</i>	87,755	104,589	21,652	34,420	96,665	39,715	34,311	55,264	60,729	69,157	94,630	51,741
Closing Inventory <i>Stock à la fermeture</i>	104,589	21,652	34,420	96,665	39,715	34,311	55,264	60,729	69,157	94,630	51,741	64,896
Disposition <i>Disponibilité</i>	85,896	91,009	96,684	91,212	76,587	67,028	87,450	87,930	90,325	34,416	85,131	19,358

Table IV-5  
Tableau IV-5

VALUE OF CRUDE OIL PRODUCTION  
NORMAN WELLS, N.W.T.  
*Valeur de la production de pétrole brut  
de Norman Wells (T.N.-O.)*

Year <i>Année</i>	Net Production (Bbls) <i>Production net (en barils)</i>	Value (\$'s) <i>Valeur (en \$)</i>
1950	189,471	335,856.29
1951	227,571	329,977.95
1952	314,220	378,258.04
1953	316,689	256,454.75
1954	369,888	384,831.48
1955	404,220	1,039,694.26
1956	449,409	940,073.75
1957	382,701	252,506.12
1958	457,086	839,209.90
1959	430,319	764,935.05
1960	468,545	643,968.25
1961	516,978	713,533.04
1962	566,166	624,028.17
1963	630,465	457,339.31
1964	574,125	564,479.70
1965	660,770	742,441.17
1966	741,476	852,549.10
1967	684,179	532,633.35
1968	753,592	909,284.11
1969	790,276	548,214.46
1970	846,003	1,141,596.45
1971	939,151	1,201,643.70
1972	890,067	1,057,666.62

Table IV-6  
Tableau IV-6

NATURAL GAS PRODUCTION N.W.T.  
Annual Summary in MCF  
Production de gaz naturel (T.N.-O.)  
Résumé annuel en MPC

Year Année	Gross Production Production brute
1943	183,170
1944	783,991
1945	286,024
1946	86,305
1947	103,261
1948	157,118
1949	65,234
1950	66,384
1951	107,685
1952	135,270
1953	131,675
1954	143,990
1955	176,160
1956	273,975
1957	214,086
1958	285,805
1959	294,513
1960	329,294
1961	460,848
1962	652,391
1963	777,681
1964	768,095
1965	646,264
1966	704,453
1967	625,591
1968	708,728
1969	684,178
1970	897,031
1971	1,216,904
1972	12,999,981

FIGURE IX-3

ANNUAL PRODUCTION OF NATURAL GAS - N.W.T.  
1943-1972  
PRODUCTION ANNUELLE DE GAZ NATUREL T.N.O.  
1943-1972



Table IV-7  
Tableau IV-7

MONTHLY NATURAL GAS PRODUCTION — N.W.T. IN M.C.F.  
Production mensuelle de gaz naturel (T.N.-O.) en MPC

Year Année	Jan. Janv.	Feb. Fév.	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juill.	Aug. Août	Sept. Sept.	Oct. Oct.	Nov. Nov.	Dec. Déc.
1943	5,721	6,651	12,039	12,732	11,024	12,872	15,455	13,216	13,350	18,639	25,035	36,436
1944	33,927	48,745	64,478	76,241	69,592	75,427	40,577	39,975	69,226	83,283	88,296	94,224
1945	90,973	91,111	37,941	4,512	7,053	7,290	4,928	4,922	11,627	10,137	6,419	9,111
1946	4,237	3,686	4,570	10,349	10,407	9,143	9,168	10,579	8,832	5,936	4,285	5,113
1947	5,484	8,417	14,284	16,927	9,354	7,320	8,605	12,485	10,750	4,806	9,566	4,588
1948	1,801	16,129	17,917	21,363	18,643	16,191	12,574	12,426	10,041	14,879	10,785	4,369
1949	2,621	8,487	13,131	6,078	8,719	2,570	3,569	5,581	6,361	4,598	1,487	2,032
1950	946	1,716	4,107	13,131	9,833	7,849	8,915	16,266	4,983	696	1,169	1,725
1951	528	1,809	10,014	22,754	16,313	11,369	10,425	11,585	11,253	6,310	2,282	3,043
1952	2,352	15,752	17,032	19,140	12,095	9,523	9,478	17,232	15,497	8,737	3,878	4,554
1953	1,006	8,331	18,197	19,503	10,879	9,956	10,530	10,897	14,389	13,696	7,437	6,854
1954	4,032	18,197	20,736	23,593	10,484	5,530	9,986	11,741	13,419	11,540	10,334	4,398
1955	1,412	20,256	21,347	23,948	14,682	8,973	9,524	11,671	16,117	16,735	14,557	16,938
1956	7,707	22,854	24,235	27,317	27,708	17,695	32,420	38,287	34,066	17,394	9,585	14,707
1957	15,765	26,100	28,929	22,074	4,739	13,299	25,838	24,203	22,656	8,814	10,051	11,618
1958	12,017	20,271	25,983	27,423	8,205	23,994	33,197	40,047	40,758	17,257	16,546	20,107
1959	17,014	36,083	31,651	26,737	6,019	7,851	22,798	33,848	40,479	24,804	13,795	33,434
1960	25,263	25,962	28,172	31,646	7,978	15,547	32,579	38,832	47,482	38,052	13,552	24,229
1961	31,481	45,130	35,301	41,724	20,079	24,393	39,480	52,269	55,990	40,492	28,234	46,275
1962	43,631	60,886	59,932	74,908	33,890	43,245	45,146	67,647	66,254	48,895	32,978	74,979
1963	55,662	64,450	59,880	65,379	26,033	57,217	72,436	71,178	73,769	82,170	47,397	101,810
1964	67,421	80,876	75,760	81,810	26,974	51,886	83,715	82,306	85,628	47,723	28,560	55,436
1965	43,996	59,440	55,663	48,369	29,505	65,560	78,718	68,293	67,138	47,674	31,761	50,147
1966	41,299	61,442	51,120	72,156	45,421	50,805	60,362	73,357	78,907	57,811	37,147	74,626
1967	54,248	71,346	57,037	49,936	25,283	33,668	60,719	59,040	64,661	36,961	26,122	86,570
1968	62,222	48,854	65,106	55,183	22,714	46,360	86,054	85,403	86,785	56,496	28,245	65,306
1969	60,650	46,177	60,603	47,832	33,644	68,584	50,515	95,765	82,242	35,512	36,948	63,706
1970	91,513	78,907	65,492	43,593	38,611	67,081	97,090	108,680	94,319	60,998	54,485	96,262
1971	98,261	99,406	113,311	101,828	32,517	85,401	129,068	124,418	100,548	62,525	109,131	160,490
1972	118,198	119,141	127,217	75,431	36,043	59,915	121,820	160,622	2,719,263	3,125,092	2,610,726	3,726,463



Table IV-8  
Tableau IV-8

NATURAL GAS DISPOSITION - N.W.T.  
Quantities in MCF  
*Disponibilité de gaz naturel (T.N.-O.)  
en MPC*

Year	Production	Flared	Used on Lease		Disposition
<i>Année</i>	<i>Production</i>	<i>Brûlage</i>	<i>Utilisation sous bail</i>		<i>Disponibilité</i>
1943	183,170	11,083	NIL	Néant	172,087
1944	783,991	1,351	NIL	Néant	782,640
1945	286,024	4,928	NIL	Néant	281,096
1946	86,305	—	NIL	Néant	86,305
1947	103,261	—	NIL	Néant	103,261
1948	157,118	99,908	NIL	Néant	57,210
1949	65,234	52,103	NIL	Néant	—
1950	66,384	67,773	NIL	Néant	3,566
1951	107,685	107,399	NIL	Néant	286
1952	135,270	5,420	NIL	Néant	129,850
1953	131,675	107,217	NIL	Néant	25,458
1954	143,990	114,900	NIL	Néant	29,090
1955	176,160	157,526	NIL	Néant	18,634
1956	273,975	253,012	NIL	Néant	20,963
1957	214,086	194,743	NIL	Néant	19,343
1958	285,805	261,389	NIL	Néant	24,416
1959	294,513	227,324	NIL	Néant	67,189
1960	329,294	289,509	NIL	Néant	39,785
1961	460,848	419,170	NIL	Néant	41,678
1962	652,391	395,684	NIL	Néant	56,707
1963	777,381	726,043	NIL	Néant	51,338
1964	768,093	733,754	NIL	Néant	34,341
1965	646,264	603,196	NIL	Néant	43,088
1966	704,453	658,215	NIL	Néant	46,238
1967	625,591	585,062	NIL	Néant	40,529
1968	708,728	666,430	NIL	Néant	42,298
1969	684,178	640,454	NIL	Néant	43,723
1970	897,031	815,092	NIL	Néant	81,939
1971	1,216,904	917,700	NIL	Néant	299,204
1972	12,999,981	947,247	59,257		11,993,477

**ANNUAL PRODUCTION OF NATURAL GAS Y.T.  
PRODUCTION ANNUELLE DE GAS NATURAL YUKON  
1961-1972**

**FIGURE IV-4**

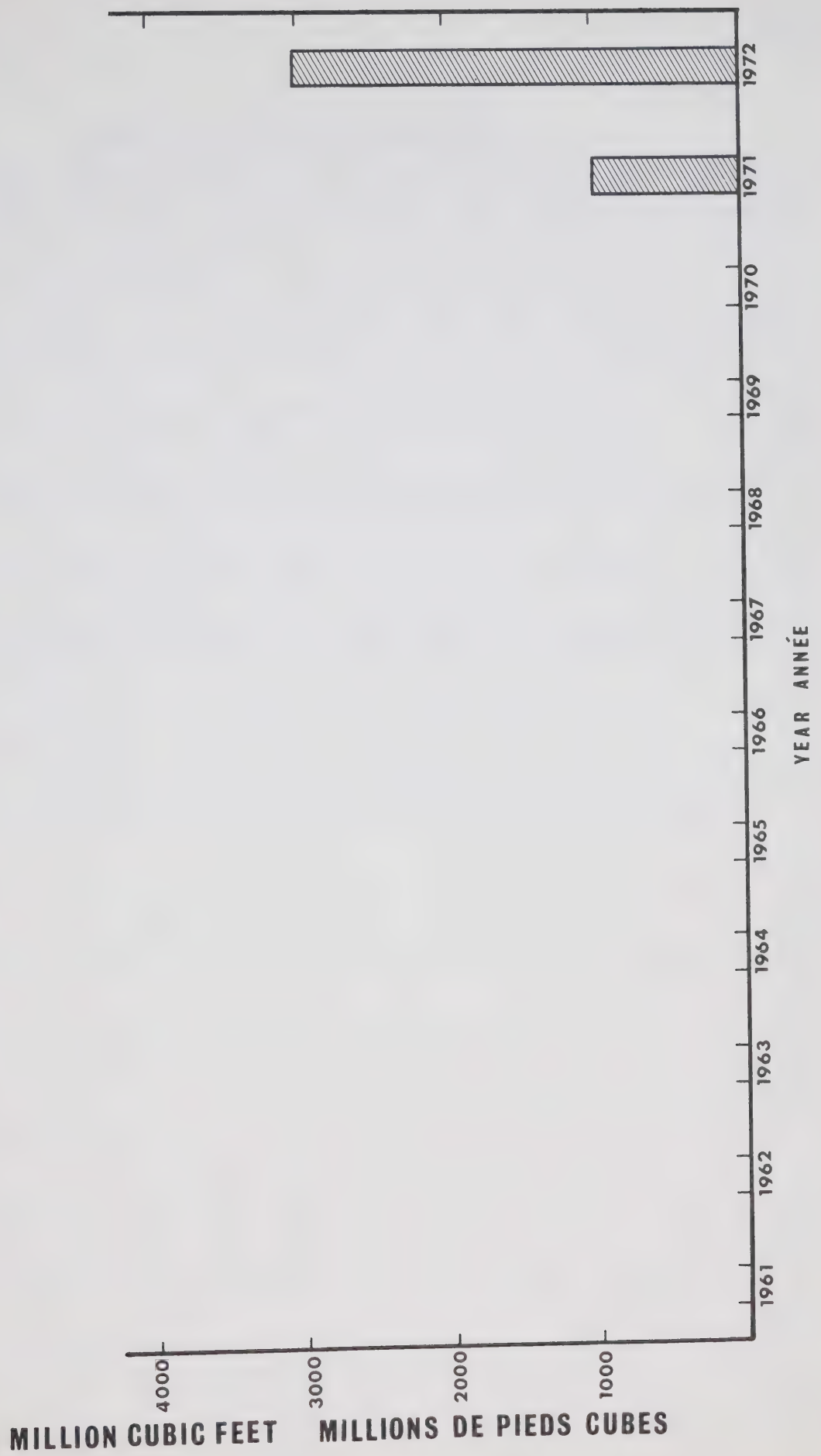


Table IV-9  
Tableau IV-9

Monthly Disposition of Natural Gas — Norman Wells  
Disponibilité mensuelle de gaz naturel à Norman Wells

	Jan. Janv.	Feb. Fév.	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juill.	Aug. Août	Sept. Sept.	Oct. Oct.	Nov. Nov.	Dec. Déc.
<b>1943</b>												
Production												
Production	5,721	6,651	12,039	12,732	11,024	12,872	15,455	13,216	13,350	18,639	25,035	36,436
Flared												
Brûlage	438	451	405	1,008	303	1,185	3,526	1,322	327	1,003	596	519
Disposition												
Disponibilité	5,283	6,200	11,634	11,724	10,721	11,687	11,929	11,894	13,023	17,636	24,339	35,917
<b>1944</b>												
Production												
Production	33,927	48,745	64,478	76,241	69,592	75,427	40,577	39,975	69,226	83,283	88,296	94,224
Flared												
Brûlage	751	600	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Disposition												
Disponibilité	33,176	48,145	64,478	76,241	69,592	75,427	40,577	39,975	69,226	83,283	88,296	94,224
<b>1945</b>												
Production												
Production	90,973	91,111	37,941	4,512	7,053	7,290	4,928	4,922	11,627	10,137	6,419	9,111
Flared												
Brûlage	—	—	—	—	—	—	4,928	—	—	—	—	—
Disposition												
Disponibilité	90,973	91,111	37,941	4,512	7,053	7,290	—	4,922	11,627	10,137	6,419	9,111
<b>1946</b>												
Production												
Production	4,237	3,686	4,570	10,347	10,407	9,143	9,168	10,579	8,832	5,936	4,285	5,113
Flared												
Brûlage	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Disposition												
Disponibilité	4,237	3,686	4,570	10,347	10,407	9,143	9,168	10,579	8,832	5,936	4,285	5,113
<b>1947</b>												
Production												
Production	5,484	8,417	14,284	16,927	9,354	7,323		12,485	10,750	4,086	9,566	4,588
Flared							No Record	—	—	—	—	—
Brûlage	—	—	—	—	—	—						
Disposition												
Disponibilité	5,484	8,417	14,284	16,927	9,354	7,323		12,485	10,750	4,086	9,566	4,588
<b>1948</b>												
Production												
Production	1,801	16,129	17,917	21,363	18,643	16,191	12,574	12,426	10,041	14,879	10,785	4,369
Flared												
Brûlage	—	—	—	—	18,643	16,191	12,574	12,426	10,041	14,879	10,785	4,369
Disposition												
Disponibilité	1,801	16,129	17,917	21,363	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>1949</b>												
Production												
Production	2,621	8,487	6,078	13,121	8,719	2,570	3,569	5,581	6,361	4,598	1,487	2,032
Flared												
Brûlage	2,621	8,487	6,078	13,121	8,719	2,570	3,569	5,581	6,361	4,598	1,487	2,032
Disposition												
Disponibilité	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>1950</b>												
Production												
Production	946	1,716	4,107	8,176	9,833	7,849	8,918	16,266	4,983	696	1,169	1,725
Flared												
Brûlage	657	1,716	4,107	8,176	9,833	7,849	8,918	16,266	3,489	696	410	701
Disposition												
Disponibilité	289	—	—	—	—	—	—	—	1,494	—	759	1,024

Table IV-9 (cont'd)  
Tableau IV-9 (suite)

Monthly Disposition of Natural Gas — Norman Wells  
Disponibilité mensuelle de gaz naturel à Norman Wells

	Jan. Janv.	Feb. Fév.	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juill.	Aug. Août	Sept. Sept.	Oct. Oct.	Nov. Nov.	Dec. Déc.
<b>1951</b>												
Production <i>Production</i>	528	1,809	10,014	22,754	16,313	11,369	10,425	11,585	11,253	6,310	2,282	3,043
Flared <i>Brûlage</i>	242	1,809	10,014	22,754	16,313	11,369	10,425	11,585	11,253	6,310	2,282	3,043
Disposition <i>Disponibilité</i>	286	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>1952</b>												
Production <i>Production</i>	2,352	15,752	17,032	19,140	12,095	9,523	9,478	17,232	15,497	8,737	3,878	4,554
Flared <i>Brûlage</i>	2,352	15,752	17,032	19,140	12,095	9,523	9,478	17,232	15,497	6,179	2,667	2,903
Disposition <i>Disponibilité</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,558	1,211	1,651
<b>1953</b>												
Production <i>Production</i>	1,006	8,331	18,197	19,503	10,879	9,956	10,530	10,897	14,389	13,696	7,437	6,854
Flared <i>Brûlage</i>	447	6,852	15,483	16,797	8,411	5,866	8,762	7,548	11,878	12,158	6,402	5,613
Disposition <i>Disponibilité</i>	559	1,479	2,714	2,706	2,468	4,090	1,768	3,349	2,511	1,538	1,035	1,241
<b>1954</b>												
Production <i>Production</i>	4,032	18,197	20,736	23,593	10,484	5,530	9,986	11,741	13,419	11,540	10,334	4,398
Flared <i>Brûlage</i>	3,416	15,736	18,751	20,766	8,987	3,997	6,947	7,748	10,090	8,443	6,769	3,250
Disposition <i>Disponibilité</i>	616	2,461	1,985	2,827	1,497	1,533	3,039	3,993	3,329	3,097	3,565	1,148
<b>1955</b>												
Production <i>Production</i>	1,412	20,256	21,347	23,948	14,682	8,973	9,524	11,671	16,117	16,735	14,557	16,938
Flared <i>Brûlage</i>	1,022	19,495	18,990	20,885	11,821	7,344	8,395	10,572	14,888	15,755	12,894	15,465
Disposition <i>Disponibilité</i>	390	761	2,357	3,063	2,861	1,629	1,129	1,099	1,229	980	1,663	1,473
<b>1956</b>												
Production <i>Production</i>	7,707	22,854	24,235	27,317	27,708	17,695	32,420	38,287	34,066	17,394	9,585	14,707
Flared <i>Brûlage</i>	7,106	21,353	22,559	26,212	25,916	16,411	30,753	36,204	31,780	14,787	7,087	12,844
Disposition <i>Disponibilité</i>	601	1,501	1,676	1,105	1,792	1,284	1,667	2,083	2,286	2,607	2,498	1,863
<b>1957</b>												
Production <i>Production</i>	15,765	26,000	28,929	22,074	4,739	13,299	25,838	24,203	22,656	8,814	10,051	11,618
Flared <i>Brûlage</i>	13,191	23,902	26,720	20,621	3,798	12,130	24,746	23,023	21,523	7,724	8,899	8,466
Disposition <i>Disponibilité</i>	2,574	2,098	2,209	1,453	941	1,169	1,092	1,180	1,133	1,090	1,152	3,152
<b>1958</b>												
Production <i>Production</i>	12,017	20,271	25,983	27,423	8,205	23,994	33,197	40,047	40,758	17,257	16,546	20,107
Flared <i>Brûlage</i>	10,138	18,753	24,456	25,989	7,252	22,698	31,739	38,185	37,880	15,052	13,326	15,939
Disposition <i>Disponibilité</i>	1,879	1,536	1,527	1,434	953	1,296	1,458	1,862	2,878	2,205	3,220	4,168



Table IV-9 (cont'd) Monthly Disposition of Natural Gas — Norman Wells  
 Tableau IV-9 (suite) Disponibilité mensuelle de gaz naturel à Norman Wells

1959	Jan. Janv.	Feb. Fév.	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juill.	Aug. Août	Sept. Sept.	Oct. Oct.	Nov. Nov.	Dec. Déc.
Production <i>Production</i>	17,014	36,083	31,651	26,737	6,019	7,851	22,798	33,848	40,479	24,804	13,795	33,434
Flared <i>Brûlage</i>	13,990	27,702	23,514	23,420	3,641	4,777	14,778	25,124	32,075	22,535	9,438	26,330
Disposition <i>Disponibilité</i>	3,024	8,381	8,137	3,317	2,378	3,074	8,020	3,724	8,404	2,269	4,357	7,104
<b>1960</b>												
Production <i>Production</i>	25,263	25,962	28,172	31,646	7,978	15,547	32,579	38,832	47,482	38,052	13,552	24,229
Flared <i>Brûlage</i>	20,929	19,154	23,505	28,220	6,735	12,742	29,318	35,642	44,286	37,004	10,827	21,147
Disposition <i>Disponibilité</i>	4,334	6,808	4,667	3,426	1,243	2,805	3,261	3,190	3,196	1,048	2,725	3,082
<b>1961</b>												
Production <i>Production</i>	31,481	45,130	35,301	41,724	20,079	24,393	39,480	52,269	55,990	40,492	28,234	46,275
Flared <i>Brûlage</i>	27,597	41,688	31,946	38,503	17,517	21,734	36,489	50,427	53,749	38,415	24,294	36,811
Disposition <i>Disponibilité</i>	3,884	3,442	3,355	3,221	2,562	2,659	2,991	1,842	2,241	2,077	3,940	9,464
<b>1962</b>												
Production <i>Production</i>	43,631	60,886	59,932	74,908	33,890	43,245	45,146	67,647	66,254	48,895	32,978	74,979
Flared <i>Brûlage</i>	37,776	53,581	53,272	68,383	28,054	40,870	41,456	61,823	63,916	46,802	30,747	69,004
Disposition <i>Disponibilité</i>	5855	7,305	6,660	6,525	5,836	2,375	3,690	5,824	2,338	2,093	2,231	5,975
<b>1963</b>												
Production <i>Production</i>	55,662	64,450	59,880	65,379	26,033	57,217	72,436	71,178	73,769	82,170	47,397	101,810
Flared <i>Brûlage</i>	49,589	57,978	53,865	59,446	24,485	50,461	69,707	67,802	71,741	80,150	44,035	96,784
Disposition <i>Disponibilité</i>	6,073	6,472	6,015	5,933	1,548	6,756	2,729	3,376	2,028	2,020	3,362	5,026
<b>1964</b>												
Production <i>Production</i>	67,421	80,876	75,760	81,810	26,974	51,886	83,715	82,306	85,628	47,723	28,560	55,436
Flared <i>Brûlage</i>	63,719	76,391	72,924	79,593	25,125	50,048	82,106	80,445	83,790	45,327	24,611	49,675
Disposition <i>Disponibilité</i>	3,702	4,485	2,836	2,217	1,849	1,838	1,609	1,861	1,838	2,396	3,949	5,761
<b>1965</b>												
Production <i>Production</i>	43,996	59,440	55,663	48,369	29,505	65,560	78,718	68,293	67,138	47,674	31,761	50,147
Flared <i>Brûlage</i>	39,517	53,320	50,334	42,306	25,959	64,542	77,946	66,978	63,994	45,235	28,194	44,871
Disposition <i>Disponibilité</i>	4,479	6,120	5,329	6,063	3,546	1,018	792	1,315	3,144	2,439	3,567	5,276
<b>1966</b>												
Production <i>Production</i>	41,299	61,442	51,120	72,156	45,421	50,805	60,362	73,357	78,907	57,811	37,147	74,626
Flared <i>Brûlage</i>	36,725	55,724	46,107	66,544	41,435	47,215	57,807	71,767	76,876	55,514	33,179	69,322
Disposition <i>Disponibilité</i>	4,574	5,718	5,013	5,612	3,986	3,590	2,555	1,590	2,031	2,297	3,968	5,304



Table IV-9 (cont'd) Monthly Disposition of Natural Gas — Norman Wells  
 Tableau IV-9 (suite) Disponibilité mensuelle de gaz naturel à Norman Wells

	Jan. Janv.	Feb. Fév.	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juill.	Aug. Août	Sept. Sept.	Oct. Oct.	Nov. Nov.	Dec. Déc.
<b>1967</b>												
Production <i>Production</i>	54,248	71,346	57,037	49,936	25,283	33,668	60,719	59,040	64,661	36,961	26,122	86,570
Flared <i>Brûlage</i>	50,871	66,697	53,235	45,303	21,473	30,824	58,031	56,143	61,904	34,692	23,597	82,292
Disposition <i>Disponibilité</i>	3,377	4,649	3,802	4,633	3,810	2,844	2,688	2,897	2,757	2,269	2,525	4,278
<b>1968</b>												
Production <i>Production</i>	62,222	48,854	65,106	55,183	22,714	46,360	86,054	85,403	86,785	56,496	28,245	65,306
Flared <i>Brûlage</i>	58,036	45,677	60,797	51,637	19,028	44,260	85,554	84,560	83,248	52,120	23,398	58,115
Disposition <i>Disponibilité</i>	4,186	3,177	4,309	3,546	3,686	2,100	500	843	3,537	4,376	4,847	7,191
<b>1969</b>												
Production <i>Production</i>	60,650	46,177	60,603	47,832	33,644	68,584	50,515	95,765	84,242	35,512	36,948	63,705
Flared <i>Brûlage</i>	54,136	40,302	55,649	44,174	30,503	66,063	49,684	93,861	82,421	33,075	31,870	58,714
Disposition <i>Disponibilité</i>	6,514	5,875	4,954	3,658	3,139	2,521	831	1,904	1,821	2,437	5,078	4,991
<b>1970</b>												
Production <i>Production</i>	91,513	78,907	65,492	43,593	38,611	67,081	97,090	108,680	94,319	60,998	54,485	96,262
Flared <i>Brûlage</i>	85,594	74,040	62,351	41,210	37,115	65,904	95,998	107,897	91,109	46,168	32,501	75,205
Disposition <i>Disponibilité</i>	5,919	4,867	3,141	2,383	1,496	1,177	1,092	783	3,210	14,830	21,984	21,057
<b>1971</b>												
Production <i>Production</i>	98,261	99,406	113,311	101,828	32,517	85,401	129,068	124,418	100,548	62,525	109,131	160,490
Flared <i>Brûlage</i>	73,038	76,077	90,509	76,555	15,334	63,098	108,350	109,043	75,725	32,677	75,763	121,531
Disposition <i>Disponibilité</i>	25,223	23,329	22,802	25,273	17,183	22,303	20,718	15,875	24,823	29,848	36,368	38,959
<b>1972</b>												
Production <i>Production</i>	118,198	119,141	127,217	75,481	36,043	59,915	121,820	137,022	137,792	97,226	85,659	131,687
Flared <i>Brûlage</i>	82,314	85,417	91,446	42,201	11,881	39,360	102,913	126,606	110,645	62,126	46,926	93,770
Disposition <i>Disponibilité</i>	35,884	33,724	35,771	33,280	24,162	20,555	18,907	10,416	27,147	35,100	38,733	37,917

Table IV-10  
Tableau IV-10

MONTHLY DISPOSITION OF NATURAL GAS — POINTED MOUNTAIN  
Disponibilité mensuelle de gaz naturel à Pointed Mountain

1972	Jan. Janv.	Feb. Fév.	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juill.	Aug. Aug.	Sept. Sept.	Oct. Oct.	Nov. Nov.	Dec. Déc.
Production <i>Production</i>								23,600	2,581,471	3,027,866	2,525,067	3,594,776
Flared <i>Brûlage</i>								1,000	20,000	0	30,640	2
Used on Lease <i>Utilisation sous bail</i>								0	6,497	1,907	24,095	26,758
Disposition <i>Disponibilité</i>								22,600	2,554,974	3,025,959	2,470,332	3,568,016

\*FIELD WENT ON STREAM AUGUST, 1972.

\*Champ entré en exploitation en août 1972.

Table IV-11  
Tableau IV-11

NATURAL GAS PRODUCTION YUKON TERRITORY  
Annual Summary in MCF  
*Production de gaz naturel au Yukon  
Résumé annuel en MPC*

Year <i>Année</i>	Gross Production <i>Production brute</i>
1961	NIL Néant
1962	NIL Néant
1963	NIL Néant
1964	NIL Néant
1965	NIL Néant
1966	NIL Néant
1967	NIL Néant
1968	NIL Néant
1969	NIL Néant
1970	NIL Néant
1971	NIL Néant
1972	924,795 3,022,834

Table IV-12  
Tableau IV-12

Monthly Natural Gas Production — Beaver River\*  
Production mensuelle de gaz naturel au champ de gaz de Beaver River\*

	Jan. Janv.	Feb. Fév.	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juill.	Aug. Août	Sept. Sept.	Oct. Oct.	Nov. Nov.	Dec. Déc.
1971												
Yukon										0	469,688	455,107
B.C. C.-B.										1,098,470	5,675,566	5,145,134
Total										1,098,470	6,145,254	5,600,241
1972												
Yukon	516,332	482,826	338,672	321,227	265,114	210,874	166,843	159,470	115,634	445,842	0	0
B.C. C.-B.	4,895,771	4,805,921	5,104,745	4,824,318	5,144,138	5,808,956	5,645,766	6,608,490	6,286,108	6,001,453	6,858,231	6,267,643
Total	5,412,103	5,288,747	5,443,417	5,145,545	5,409,252	6,019,830	5,812,609	6,767,960	6,401,742	6,447,295	6,858,231	6,267,643

\*No production prior to October, 1971.  
\* Aucune production avant octobre 1971.

Table IV-13  
Tableau IV-13

NATURAL GAS DISPOSITION - YUKON TERRITORY  
Quantities in MCF  
DISPONIBILITE DE GAZ NATUREL AU YUKON  
en MPC

Year <i>Année</i>	Production	Flared <i>Brûlage</i>	Used on Lease <i>Utilisation sous bail</i>	Disposition <i>Disponibilité</i>
1961	NIL Néant			
1962	NIL Néant			
1963	NIL Néant			
1964	NIL Néant			
1965	NIL Néant			
1966	NIL Néant			
1967	NIL Néant			
1968	NIL Néant			
1969	NIL Néant			
1970	NIL Néant			
1971	924,793	3,310	3,153	918,332
1972	3,022,834	11,093	0	3,011,741

Table IV-14  
Tableau IV-14

MONTHLY DISPOSITION OF NATURAL GAS — BEAVER RIVER  
Disponibilité mensuelle de gaz naturel au champ de gaz de Beaver River

1971	Jan. Janv.	Feb. Fév.	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juill.	Aug. Août	Sept. Sept.	Oct. Oct.	Nov. Nov.	Dec. Déc.
Production <i>Production</i>										1,098,470	6,145,254	5,600,241
Flared <i>Brûlage</i>										0	0	11,720
Used on Lease <i>Utilisation sous bail</i>										460	3,153	6,648
Disposition <i>Disponibilité</i>										1,098,010	6,142,101	5,581,873
1972												
Production <i>Production</i>	5,412,103	5,288,747	5,443,417	5,145,545	5,409,252	6,019,830	5,812,609	6,767,960	6,401,742	6,447,295	6,858,231	6,267,643
Flared <i>Brûlage</i>	6,920	13,640	28,220	0	0	2,713	28,680	4,500	0		307	2,993
Used on Lease <i>Utilisation sous bail</i>	5,517	3,199	8,862	9,493	4,205	2,211	3,783	2,865	2,117	3,720	16,588	17,434
Disposition <i>Disponibilité</i>	5,399,666	5,271,908	5,406,335	5,136,052	5,405,047	6,014,906	5,780,146	6,760,595	6,399,625	6,443,575	6,841,336	6,247,216

Table IV-15  
Tableau IV-15

Pipeline Movements of Petroleum Products  
Yukon Territory  
1959 - 1972  
*Transport de produits pétroliers par pipeline au Yukon, de  
1959 à 1972*

Year <i>Année</i>	Gross Receipts (Bbls.) <i>Recettes brutes (barils)</i>		Line Losses and Unaccounted for (Bbls.) <i>Pertes en ligne non déclarées (barils)</i>		Net Deliveries <i>Livraisons nettes</i>
1959	N/A	S.O.	N/A	S.O.	37,157
1960	N/A	S.O.	N/A	S.O.	320,360
1961	315,611			138	315,473
1962	148,059			345	147,714
1963	367,027			213	366,814
1964	303,121			-188	303,309
1965	364,579			66,614	297,965
1966	406,824			177	406,647
1967	437,011			1,663	435,348
1968	597,267			-1,246	598,513
1969	598,375			1,250	597,125
1970	720,193			2,847	717,346
1971	755,541			3,042	752,499
1972	850,555			3,047	847,508



TABLE IV - 16

PIPELINES

(a) Products Pipelines

- (1) Canol No. 1 Norman Wells to Whitehorse, Y.T.  
Completed in December 1943, consisted of  
436 miles of 4 inch pipe  
140 miles of 6 inch pipe  
10 pumping stations.  
Pipeline capacity estimated at 3,000 bbl./day.  
Pipeline and facilities were sold in 1947 to  
private interests for salvage by the U.S.  
Government.
- (2) Canol No. 2 Skagway to Whitehorse, Y.T.  
Built in 1942 by U.S. Army as products pipeline.  
Consisted of 105 miles of 4 inch pipe, of which  
90 miles is in Canada  
1 pumping station in Skagway  
Tank farms at Skagway and Whitehorse.  
In 1958 the pipeline and facilities within Alaska  
were sold to the White Pass and Yukon  
Railway.  
On April 13, 1962, the Canadian portion of pipe-  
line and facilities were sold to the White Pass  
and Yukon Corporation Ltd. The pipeline is  
currently in use as a products-line operated by  
Yukon Pipelines Ltd.,
- (3) Canol No. 3 Carcross to Watson Lake, Y.T.  
Built in 1942 by the U.S. Army as products-  
pipeline  
Consisted of 261.4 miles of 2 inch pipe.  
5 pumping stations  
Laid dormant from 1945 to 1960.  
In 1960 disposed of by Crown Assets  
Corporation for salvage.
- (4) Canol No. 4 Whitehorse to Fairbanks  
Built in 1942 by U.S. Army as products-pipeline  
Consisted of 605.5 miles of 3 inch pipe of which  
314 miles was in Canada.  
5 pumping stations.  
Sold on July 31, 1962, by Crown Assets  
Corporation to White Pass and Yukon  
Corporation Ltd. for salvage.

TABLEAU IV-16

PIPELINES

a) Pipelines de transport de produits divers

- (1) Canol n° 1, de Norman Wells à Whitehorse (Yukon)  
Ce pipeline a été terminé en décembre 1943.  
Il comprend 436 milles de tuyau du quatre  
pouces  
140 milles de tuyau de six pouces  
10 stations de pompage.  
Le pipeline a une capacité estimative de 3,000  
barils par jour.  
Le pipeline et ses installations connexes ont été  
vendus à une entreprise privée, en 1947, et ont  
été récupérés par l'Administration des E.-U.
- (2) Canol n° 2, de Skagway à Whitehorse (Yukon)  
Ce pipeline a été construit par l'Armée  
américaine, en 1942, pour le transport de  
produits divers.  
Il comprend 105 milles de tuyau de quatre  
pouces, dont 90 milles sont en territoire  
canadien  
1 station de pompage située à Skagway  
Des parcs de stockage à Skagway et  
Whitehorse.  
En 1958, le pipeline et ses installations  
connexes de l'Alaska ont été vendus à la  
White Pass and Yukon Railway  
Le 13 avril 1962, la partie canadienne du pipeline  
et des installations connexes a été vendue à la  
White Pass and Yukon Corporation Ltd. Actuel-  
lement, le pipeline est exploité par la Yukon  
Pipelines Ltd., et sert au transport de produits  
divers.
- (3) Canol n° 3, de Carcross à Watson Lake (Yukon)  
Ce pipeline a été construit par l'Armée améri-  
caine, en 1942, pour le transport de produits  
divers.  
Il comprend 261.4 milles de tuyau de deux  
pouces  
5 stations de pompage  
Il n'a pas été utilisé de 1945 à 1960.  
En 1960, il fut cédé par la Corporation de  
Disposition des Biens de la Couronne, pour  
sa valeur de récupération.
- (4) Canol n° 4, de Whitehorse à Fairbanks  
Ce pipeline a été construit par l'Armée améri-  
caine, en 1942, pour le transport de produits  
divers.  
Il comprend 605.5 milles de tuyau de trois  
pouces dont 314 milles sont en territoire  
canadien  
5 stations de pompage.  
Il a été vendu le 31 juillet 1962, par la  
Corporation de Disposition des Biens de la  
Couronne, à la White Pass and Yukon  
Corporation Ltd., pour récupération.



- (5) **Alcango Haines to Fairbanks**  
Built in 1958 by the U.S. Army to supply petroleum products in the Fairbanks area. Consists of 625 miles of 8 inch pipe of which 240 miles is in the Yukon. Abandoned and scrapped in 1971.

(b) **Crude Oil Pipelines**

There are no crude oil pipelines in the Yukon or Northwest Territories.

(c) **Natural Gas Pipelines**

- (1) **Beaver River Gas Field, B.C. & Y.T. to Fort Nelson, B.C.**  
Built in 1971 by Westcoast Transmission Ltd. Consists of 110 miles of 24 inch pipe, entirely within B.C., the gathering system extends into the Yukon.
- (2) **Pointed Mountain Gas Field to Beaver River Gas Field**  
Built in 1972 by Westcoast Transmission Ltd. Consists of 34 miles of 20 inch pipe, extending from the Pointed Mountain Gas Field in the N.W.T. to the terminus of the Beaver River - Fort Nelson pipeline at Beaver River.

- (5) **Pipeline d'Alcango Haines à Fairbanks**  
Ce pipeline a été construit en 1958, par l'Armée américaine, pour l'approvisionnement en produits pétroliers de la région de Fairbanks. Il comprend 625 milles de tuyau de huit pouces dont 240 milles sont au Yukon. Il fut abandonné et démoli en 1971.

b) **Pipelines de transport de pétrole brut**

Il n'y a pas de pipeline de transport de pétrole brut au Yukon ni dans les Territoires du Nord-Ouest.

c) **Pipelines de transport de gaz naturel**

- (1) **Du champ de gaz naturel Beaver River, en C.-B. et au Yukon, au Fort Nelson, en C.-B.**  
Ce pipeline a été construit en 1971, par Westcoast Transmission Ltd. Il comprend 110 milles du tuyau de 24 pouces entièrement en C.-B., le réseau collecteur se prolongeant cependant au Yukon.
- (2) **Du champ de gaz naturel de Pointed Mountain au champ de gaz naturel de Beaver River.**  
Ce pipeline a été construit en 1972, par Westcoast Transmission Ltd. Il comprend 34 milles de tuyau de 20 pouces, depuis le gisement gazifère de Pointed Mountain, dans les T.N.-O., jusqu'au terminus de Beaver River du pipeline qui relie cette dernière localité à Fort Nelson.

TABLE IV-17

**Refinery Operations**

**Crude Oil Refineries**

There is only one operating crude oil refinery North of 60°, at Norman Wells, operated by Imperial Oil Limited. The refinery has a daily capacity of 3500 barrels.

**Treating and Separating Facilities**

Alaska - Yukon Refiners and Distributors facility at Haines Junction, Y.T. had a maximum daily capacity of 3000 bpcd. It was built in 1954-59 to provide asphalt for the Alaska Highway, but was never placed into full operation. It is now inoperative.

**Natural Gas Plants**

There are no natural gas processing plants North of 60°. Natural gas from the Pointed Mountain and Beaver River gas fields are dehydrated at the fields then transported via Westcoast Transmission Pipeline to Fort Nelson for processing at the Fort Nelson Gas Plant.

TABLEAU IV-17

**OPERATIONS DE RAFFINAGE**

**Raffineries de pétrole brut**

Il n'y a qu'une raffinerie de pétrole brut en service au nord du 60°; elle est située à Norman Wells et son fonctionnement est assuré par la société Imperial Oil Ltd. Cette raffinerie a une capacité journalière de 3,500 barils.

**Installations de traitement et de séparation**

L'installation de l'Alaska-Yukon Refiners and Distributors, située à Haines Junction, au Yukon, avait une capacité de 3,000 barils par jour. Elle fut construite de 1954 à 1959, en vue de fournir l'asphalte nécessaire à la construction de la route de l'Alaska, mais elle n'a jamais fonctionné à pleine capacité. Actuellement, elle n'est pas en service.

**Installations de traitement du gaz naturel**

Il n'y a pas d'installations de traitement du gaz naturel au nord du 60e. Le gaz naturel extrait des champs de gaz naturel Pointed Mountain et de Beaver River est déshydraté sur place, puis transporté, par le pipeline de la Westcoast Transmission, jusqu'à Fort Nelson, où il est traité dans l'installation de cette localité.

**Beaver River Gas Dehydrator Plant, B.C.**

Dehydrates gas from the Beaver River Gas Field, Yukon and British Columbia.

Daily capacity of 230 MMCF

**Pointed Mountain Gas Dehydrator Plant, N.W.T.**

Dehydrates gas from the Pointed Mountain Gas Field, N.W.T.

Daily capacity of 190 MMCF

**Installation de déshydration de gaz de Beaver River (C.-B.)**

Cette installation déshydrate le gaz qui provient du champ de gaz naturel de Beaver River, situé au Yukon et en Colombie-Britannique.

Elle a une capacité de 230 MPC par jour.

**Installation de déshydration de gaz de Pointed Mountain (T.N.-O.)**

Cette installation déshydrate le gaz qui provient du champ de gaz naturel de Pointed Mountain (T.N.-O.).

Elle a une capacité de 190 MPC par jour.



Section V

Discoveries and Potential

Section V

Découvertes et potentiel

	Page		Page
Table V-1 Oil and Gas Recoveries North of 60°, 1921-1973	95	Tableau V-1 Récupération de pétrole et de gaz au nord du 60e, de 1921 à 1973	95



Photo No. 5 Gas Flow Tests on the Panarctic et al Hecla F-62 well (Courtesy Panarctic Oils Ltd.)

Photo n° 5 Essais d'échappement de gaz au puits Panarctic et al Hecla F-62 (avec la gracieuse permission de la *Panarctic Oils Ltd.*)



TABLE V-1

OIL AND GAS RECOVERIES NORTH OF 60° — END 1973

TABLEAU V-1

RÉCUPÉRATION DE PÉTROLE ET DE GAZ AU NORD DU 60<sup>e</sup>, DE 1921 À 1973

Northwest Territories — Mainland

Territoires du Nord-Ouest — Terre ferme

Crude Oil Recoveries

Récupérations de pétrole brut

Well Name	Location	Well Status	Reserve Status	Spud Date	Completion Date	Potential
Nom du puits	Lieu	État du puits	État des réserves	Date d'abattage au câble	Date d'achèvement	Potentiel
Norman Wells Oil Field						
Champs de pétrolifère de Norman Wells						
Northwest Discovery No. 1	0-37-65-20-126-45	Abandoned <i>Abandonné</i>	Oil Discovery <i>Découverte de pétrole</i>	14-01-20	1923	12 bbl/day <i>12 bar./j.</i>
Northwest Discovery No. 2	P-37-65-20-126-45	Abandoned <i>Abandonné</i>	Oil Discovery <i>Découverte de pétrole</i>	July, 1924 <i>Juillet, 1924</i>	Aug., 1924 <i>Août, 1924</i>	75 bbl/day <i>75 bar./j.</i>
74 additional Wells were drilled to develop field.						
<i>74 puits additionnels ont été forés pour le dégagement du champs</i>						
Mackenzie Delta						
Mackenzie Delta						
IOE Atkinson H-25	H-25-69-50-131-45	Abandoned <i>Abandonné</i>	Oil Discovery <i>Découverte de pétrole</i>	14-12-69	26-20-70	2000 bbls/d 24.3 API IPI DST <i>2000 bar./j.</i>
IOE Mayogiak J-17	J-17-69-30-132-45	Abandoned <i>Abandonné</i>	Oil Discovery <i>Découverte de pétrole</i>	03-04-71	06-08-71	9300' g.c. Oil 33.6 API DST
Imp. Ivik J-26	J-26-29-40-134-15	Temp. Obs. Well	Gas & Oil Discovery <i>Découverte de pétrole et de gaz</i>	08-04-72	30-09-72	OTS 24 <sup>o</sup> API
Imp. Ivik K-54	K-54-69-40-134-15	Abandoned <i>Abandonné</i>	Oil Discovery <i>Découverte de pétrole</i>	30-03-73	08-06-73	
Shell Kugpik C-13	0-13-69-00-135-15	Suspended <i>En arrêt</i>	Oil Discovery <i>Découverte de pétrole</i>	26-03-73	30-09-73	
Imp. Adgo F-28	F-28-69-30-135-45	Plugged & Abandoned <i>Bouché et abandonné</i>	Gas & Oil Discovery <i>Découverte de pétrole et de gaz</i>	28-12-73	19-03-74	OTS GTS
Shell Kumak J-06	J-06-69-20-135-00	Abandoned <i>Abandonné</i>	Gas & Oil Discovery <i>Découverte de pétrole et de gaz</i>	24-11-73	01-05-74	
Gas Recoveries						
Récupérations de gaz						
Mazkenzie Delta						
Mackenzie Delta						
IOE Taglu G-33	G-33-69-30-134-45	Suspended <i>En arrêt</i>	Gas Discovery <i>Découverte de gaz</i>	13-04-71	18-08-71	11.2 MMCF/d DST <i>11.2 MPC/j, DST</i>
C-42	C-42-69-30-134-45	Suspended <i>En arrêt</i>	Condensate <i>Condensat</i>	30-04-72	18-11-72	23.5 MMCF/d DST <i>23.5 MPC/j, DST</i>
P-03	P-03-69-30-135-00	Suspended <i>En arrêt</i>	Gas Development <i>Dégagement gazier</i>	12-12-71	29-03-72	AOF CCT Prediction <i>6.758 MMCF/d Prévision de l'</i>
D-43	D-43-69-30-134-45	Suspended <i>En arrêt</i>	Gas Development <i>Dégagement gazier</i>	23-03-73	11-09-73	AOF 30.3 MMCF/d <i>AOF, 30.3 MPC/j.</i>
IOE Mallik L-38	L-38-69-30-135-00	Abandoned <i>Abandonné</i>	Gas Discovery <i>Découverte de gaz</i>	24-12-71	05-04-72	I.F. 8.84 MMCF/d CCT Calc. <i>I.F., 8.84 MPC/j.</i>

TABLE V-I (cont'd)  
TABLEAU V-I (suite)

Gas Recoveries  
Récupérations de gaz

Well Name Nom du puits	Location Lieu	Well Status État du puits	Reserve Status État des réserves	Spud Date Date d'abattage au câble	Completion Date Date d'achèvement	Potential Potentiel
<b>Mackenzie Delta</b> <b>Mackenzie Delta</b>						
Gulf Mobil Parsons F-09	F-09-69- 00-133-30	Suspended <i>En arrêt</i>	Gas & Condensate Discovery <i>Découverte de gaz et condensat</i>	20-12-71	19-04-72	17.2 MMCF/d DST 17.2 MPC/j. DST
Gulf Mobil Parsons N-10	N-10-69- 00-133-30	Suspended <i>En arrêt</i>	Gas Development <i>Découverte de gaz</i>	14-02-73	29-05-73	FT 34 MMCF/d FT 34 MPC/j
Gulf Mobil Parsons P-53	P-53-69- 00-133-30	Suspended <i>En arrêt</i>	Gas & Condensate Discovery <i>Découverte de gaz et condensat</i>	22-12-73	09-04-74	
Gulf Mobil Ya Ya P-53	P-53-69- 20-134-30	Suspended <i>En arrêt</i>	Gas Discovery <i>Découverte de gaz</i>	08-12-72	20-03-73	
Gulf Imp. Shell Reindeer F-36	F-36-69- 10-134-30	Suspended <i>En arrêt</i>	Gas Discovery <i>Découverte de gaz</i>	13-03-73	05-06-73	
Gulf Mobil Ya Ya A-28	A-28-69- 20-134-30	Temp. Obs. well <i>En arrêt</i>	Gas Discovery <i>Découverte de gaz</i>	28-02-73	06-07-74	
Gulf Imp. Shell Titalik K-26	K-26-69- 10-135-00	Abandoned <i>Abandonné</i>	Gas Discovery <i>Découverte de gaz</i>	17-10-72	20-02-73	
Shell Niglintgak H-30	H-30-69- 20-135-15	Suspended <i>En arrêt</i>	Gas Discovery <i>Découverte de gaz</i>	24-10-72	07-04-73	
<b>Northwest Territories Mainland</b> <b>Terre ferme des Territoires du Nord-Ouest</b>						
<b>Gas Recoveries</b> <b>Récupérations de gaz</b>						
Pan Am Pointed Mountain G-62	G-62-60- 30-123-45	Suspended Gas Well <i>Puits de gaz en arrêt</i>	Gas Development <i>Dégagement de gaz</i>	09-07-68	23-06-69	Flow back 12 MMCF/d <i>Refoulement,</i> 12 MPC/j.
Pan Am Pointed Mountain K-45	K-45-60- 30-123-45	Gas Well <i>Puits de gaz</i>	Gas Development <i>Dégagement de gaz</i>	15-09-67	08-05-68	AOF 225 MMCF/d AOF, 225 MPC/j.
Pan Am Pointed Mountain O-46	O-46-60- 30-123-45	Gas Well <i>Puits de gaz</i>	Gas Development <i>Dégagement de gaz</i>	29-03-69	02-10-71 Extended Standby <i>Prolongation de l'attente</i>	AOF 26 MMCF/d AOF, 26 MPC/j.
Pan Am Pointed Mountain P-53	P-53-60- 30-123-45	Gas Well <i>Puits de gaz en arrêt</i>	Gas Discovery <i>Découverte de gaz</i>	06-02-66	22-02-67	AOF 75 MMCF/d AOF, 75 MPC/j.
Amoco B-2 Pointed Mountain F-38	F-38-60- 30-123-45	Suspended Gas Well <i>Puits de gaz</i>	Gas Development <i>Découverte de gaz</i>	22-08-72	07-10-73	N/A S.O.
H.B. Cameron Hills A-05	A-05-60- 10-117-30	Suspended Gas Well <i>Puits de gaz en arrêt</i>	Gas Discovery <i>Découverte de gaz</i>	28-01-68	24-02-68	AOF 8.2 MMCF/d AOF, 8.2 MPC/j.
Sun Netla C-07	C-07-60- 50-122-45	Suspended Gas Well <i>Puits de gaz en arrêt</i>	Gas Discovery <i>Découverte de gaz</i>	20-01-60	05-04-61	AOF 24 MMCF/d AOF, 24 MPC/j.
Texaco Bovie Lake J-72	J-72-60- 10-122-45	Suspended Gas Well <i>Puits de gaz en arrêt</i>	Gas Discovery <i>Découverte de gaz</i>	06-02-66	07-03-67	DST 2.6 MMCF/d DST 2.6 MPC/j.

Table V-I (cont'd)  
Tableau V-I (suite)

Well Name Nom du puits	Location Lieu	Well Status État du puits	Reserve Status État des réserves	Spud Date Date d'abattage au câble	Completion Date d'achèvement	Potential Potentiel
<b>Northwest Territories Mainland</b> <b>Territoires du Nord-Ouest — Terre ferme</b>						
<b>Gas Recoveries</b> <b>Récupérations de gaz</b>						
Shell H.B. Grumbler G-63	G-63-60- 20-115-45	Abandoned <i>Abandonné</i>	Gas Discovery <i>Découverte de gaz</i>	14-02-69	16-03-69	Flow Rate 10 MMCF/d (EST) Débit de 10 MPC/j.(EST)
Briggs Rabbit Lake No. 1	0-16-61- 00-118-45	Suspended Gas Well <i>Puits de gaz en arrêt</i>	Gas Discovery <i>Découverte de gaz</i>	04-02-55	30-03-55	AOF 17.1 MMCF/d (EST) AOF, 17.1 MPC/j. (EST)
Briggs Rabbit Lake No. 3	B-07-61- 00-118-45	Suspended Gas Well <i>Puits de gaz en arrêt</i>	Gas Development <i>Dégagement de gaz</i>	09-02-57	14-03-57	AOF 11.75 MMCF/d AOF, 11.75 MPC/j.
Union Pan Am Trainor C-39	C-39-60- 20-120-30	Suspended Gas Well <i>Puits de gaz en arrêt</i>	Gas Discovery <i>Découverte de gaz</i>	29-01-65	15-03-65	DST 8.7 MMCF/d DST, 8.7 MPC/j.
H.B. Pan Am S. Island R. M-41	M-41-60- 10-121-00	Suspended Gas Well <i>Puits de gaz en arrêt</i>	Gas Discovery <i>Découverte de gaz</i>	03-02-64	23-04-64	DST 5.7 MMCF/d DST, 5.7 MPC/j.
H.B. Amoco S. Island R. M-52	M-52-60- 10-121-00	Abandoned <i>Abandonné</i>	Gas Development <i>Dégagement de gaz</i>	21-01-73	21-02-73	DST 0.3 MMCF/d DST, 0.3 MPC/j.
C.P.O.G. et al La Biche F-08	F-08-60- 40-124-30	Suspended <i>En arrêt</i>	Gas Discovery <i>Découverte de gaz</i>	25-02-71	19-03-71	AOF 6.4 MMCF/d AOF, 6.4 MPC/j.
Pacific Amoco Tathlina N-18	N-18-60- 20-118-00	Suspended Gas Well <i>Puits de gaz en arrêt</i>	Gas Discovery <i>Découverte de gaz</i>	28-01-73	19-02-73	
Home Signal CSP Celibeta No. 2 H-78	H-78-60- 10-122-00	Suspended Gas Well <i>Puits de gaz en arrêt</i>	Gas Discovery <i>Découverte de gaz</i>	26-12-59	24-03-60	AOF 8 MMCF/d AOF, 8 MPC/j.
Ashland et al Tedji Lake F-24	F-24-67- 50-126-45	Suspended <i>En arrêt</i>	Gas Discovery <i>Découverte de gaz</i>	13-02-74	31-03-74	
<b>Northwest Territories — Arctic Islands</b> <b>Territoires du Nord-Ouest — Îles arctiques</b>						
<b>Crude Oil Recoveries</b> <b>Récupérations de pétrole brut</b>						
<b>Ellesmere Island</b> <b>Île Ellesmere</b>						
Panarctic Romulus C-42	C-42-80- 00-84-00	Suspended <i>En arrêt</i>	Oil & Gas Show <i>Traces de pétrole et gaz</i>	29-01-72	25-07-72	Area has potential <i>Existant</i>
<b>Cameron Island</b> <b>Île Cameron</b>						
Panarctic et al Bent Horn N-72	N-72-76- 30-108-30	Suspended <i>En arrêt</i>	Oil Show <i>Traces de pétrole</i>	24-11-73	06-04-74	
<b>Gas Recoveries</b> <b>Récupérations de gaz</b>						
<b>Melville Island</b> <b>Île Melville</b>						
Panarctic Drake Point N-67	N-67-76- 30-108-30	Abandoned <i>Abandonné</i>	Gas Discovery <i>Découverte de gaz</i>	14-04-69	02-09-69	Abandoned after blowout <i>Abandonné après éruption</i>

Table V—I (cont'd)  
Tableau V-I (suite)

Northwest Territories—Arctic Islands  
Territoires du Nord-Ouest — Îles arctiques

Gas Recoveries  
Récupérations de gaz

Well Name Nom du puits	Location Lieu	Well Status État du puits	Reserve Status État des réserves	Spud Date Date d'abbattage au câble	Completion Date Date d'achèvement	Potential Potentiel
<b>Thor Island</b> <i>Ile Thor</i>						
Panarctic et al Thor P-38	P-38-78- 10-103-00	Suspended <i>En arrêt</i>	Oil & Gas Recovery <i>Récupération de pétrole et gaz</i>	06-04-72	10-05-72	Thin Oil leg on water <i>Mince prolongement pétrolier sur l'eau</i>
Panarctic et al Thor H-28	H-28-78- 10-103-00	Gas <i>Gaz</i>	Gas Development <i>Dégagement de gaz</i>	28-02-73	10-05-73	Flow test to 55 MMCF/d <i>Débit de 55 MPC/j.</i>
<b>King Christian Island</b> <i>Ile King Christian</i>						
Panarctic King Christian D-18	D-18-77- 50-101-00	Abandoned <i>Abandonné</i>	Gas Discovery <i>Découverte de gaz</i>	14-10-70	25-01-71	Abandoned after blowout <i>Abandonné après éruption</i>
Panarctic King Christian D-18A	D-18-77- 50-101-00	Gas <i>Gaz</i>	Gas Development <i>Dégagement de gaz</i>	26-11-70	15-03-71	AOF 264 MMCF/d <i>AOF, 264 MPC/j.</i>
Panarctic et al King Christian N-06	N-06-77- 50-101-00	Gas <i>Gaz</i>	Gas Development <i>Dégagement de gaz</i>	13-05-71	20-09-71	AOF 340 MMCF/d <i>AOF, 340 MPC/j.</i>
Dome Arctic Ventures Wallis K-62	K-62-78- 00-102-00	Gas <i>Gaz</i>	Gas Discovery <i>Découverte de gaz</i>	27-11-72	21-02-73	
Dome Arctic Ventures Sutherland O-23	O-23-77- 50-102-00	Suspended <i>En arrêt</i>	Gas Show <i>Traces de gaz</i>	27-03-73	05-05-74	
<b>Melville Island</b> <i>Ile Melville</i>						
Panarctic Drake L-67	L-67-76- 30-108-30	Dual Gas Zones <i>Zone gazifères doubles</i>	Gas Development <i>Dégagement de gaz</i>	28-09-69	26-02-70	DST 10 MMCF/d <i>DST, 10 MPC/j.</i>
Panarctic et al Drake F-16	F-16-76- 30-108-30	Gas <i>Gaz</i>	Gas Development <i>Dégagement de gaz</i>	10-05-72	16-06-72	AOF 230 MMCF/d <i>AOF, 230 MPC/j.</i>
Panarctic et al Drake B-44	B-44-76- 30-108-00	Gas <i>Gaz</i>	Gas Development <i>Dégagement de gaz</i>	23-09-72	22-10-72	DST 5.5 MMCF/d <i>DST, 5.5 MPC/j</i>
Panarctic et al Drake D-68	D-68-76- 30-108-30	Gas <i>Gaz</i>	Gas Development <i>Dégagement de gaz</i>	07-06-73	25-03-74	Not determined <i>Indéterminé</i>
Panarctic et al Drake E-78	E-78-76- 30-108-00	Gas <i>Gaz</i>	Gas Development <i>Dégagement de gaz</i>	01-05-74	27-05-74	DST 4.5 MMCF/d <i>DST, 4.5 MPC/j.</i>
Panarctic et al Hecla F-62	F-62-76- 30-110-00	Gas <i>Gaz</i>	Gas Discovery <i>Découverte de gaz</i>	11-11-72	12-12-72	
Panarctic et al Hecla I-69	I-69-76- 20-110-00	Gas <i>Gaz</i>	Gas Discovery <i>Dégagement de gaz</i>	22-02-73	11-04-73	
Panarctic et al Hecla N-52	N-52-76- 30-110-30	Abandoned <i>Abandonné</i>	Gas Development <i>Dégagement de gaz</i>	05-03-74	15-04-74	

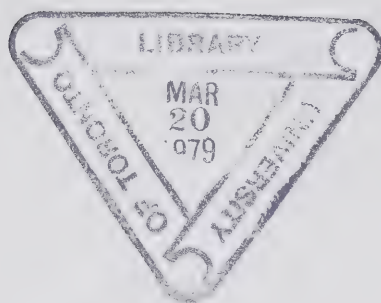


Table V—I (cont'd)  
Tableau V—I (suite)

Northwest Territories—Arctic Islands  
Territoires du Nord-Ouest—Iles arctiques

Well Name Nom du puits	Location Lieu	Well Status Etat du puits	Reserve Status Etat des réserves	Spud Date Date d'abattage au câble	Completion Date Date d'achèvement	Potential Potentiel
<b>Ellef Ringnes Island Ile Ellef Ringnes</b>						
Panarctic et al Kristoffer Bay B-06	B-06-78- Gas 20-102-30 Gaz		Gas Discovery <i>Découverte de gaz</i>	09-11-71	08-03-72	DST 10 MMCF/d <i>DST, 10 MPC/j.</i>
<b>Yukon Territory Gas Recoveries Récupérations de gaz au Yukon</b>						
Canada Southern et al North Beaver YT I-27	I-27-60- Suspended 10-124-00 <i>En arrêt</i>		Extension Test Gas Well <i>Essai d'extension Puits de gaz</i>	24-03-63	29-09-64	Flow Test 1.5 MMCF/d <i>Débit de 1.5 MPC/j.</i>
Pan Am Beaver River YT G-01	G-01-60- Producing 10-124-15 <i>En production</i>		Gas Producer <i>Production de gaz</i>	12-06-68	10-03-69	AOF 39.54 MMCF/d <i>AOF, 39.54 MPC/j.</i>
Canoe River Chance YT J-19	J-19-60- Suspended Gas & Oil 10-137-30 <i>En arrêt gaz et pétrole</i>		Gas & Oil Discovery <i>Découverte de gaz et pétrole</i>	14-12-67	17-02-68	DST 6.52 MMCF/d <i>DST 6.52 MPC/j.</i>
WM Chance YT No. 1 M-08	M-08-66- Suspended Gas or 10-137-30 Oil Well <i>En arrêt Puits de gaz ou de pétrole</i>		Gas & Oil Discovery <i>Découverte de gaz et pétrole</i>	30-05-59	25-05-60	11/64" Choke 5 MMCF/d 10.5 bbl./d <i>11/64" réglage de 5 MPC/j. 10.5 bar/j.</i>
Socony Mobil WM Chance YT G-08	G-08-66- Suspended 10-137-30 Oil Well <i>En arrêt Puits de pétrole</i>		Gas & Oil Discovery <i>Découverte de gaz et pétrole</i>	04-12-62	18-02-65	DST 3.3 MMCF/d 1180' Oil <i>DST 3.3 MPC/j. 1180, pétrole</i>
Socony Mobil WM Birch YT B-34	B-34-66- Suspended Gas Well 10-136-45 <i>En arrêt Puits de gaz</i>		Gas & Oil Discovery <i>Découverte de gaz</i>	04-08-64	06-08-65	DST 7.3 MMCF/d <i>DST, 7.3 MPC/j.</i>
Socony Mobil WM Blackie No. 1 YT M-59	M-59-66- Suspended Gas Well 00-137-00 <i>En arrêt Puits de gaz</i>		Gas Discovery <i>Découverte de gaz</i>	11-12-63	27-03-64	DST 2.8 MMCF/d <i>DST 2.8 MPC/j.</i>











Indian and Northern  
Affairs Canada

Affaires indiennes  
et du Nord Canada

North of 60

Au nord du 60<sup>e</sup>

Government  
Publications

CAI

IA6'

- 33

Oil and Gas  
Statistical  
Report No. 3  
1920-1981

Rapport  
statistique  
n° 3 - 1920-1981  
sur le pétrole  
et le gaz



Canada





North of 60

Oil and Gas  
Statistical  
Report No. 3  
1920-1981

Au nord du 60<sup>e</sup>

Rapport  
statistique  
n° 3 - 1920-1981  
sur le pétrole  
et le gaz



Compiled by the Northern Oil and Gas  
Operations Division,  
Northern Oil and Gas Management and  
Major Projects Directorate

(Edition No. 3)

Published under the authority of the  
Hon. David E. Crombie, P.C., M.P.,  
Minister of Indian Affairs and  
Northern Development,  
Ottawa, 1984.

QS-8326-000-BB-A1  
Catalogue No. R72-31/1981  
ISBN 0-662-52961-8

© Minister of Supply and Services Canada

Données compilées par les Opérations  
pétrolières et gazières dans le Nord,  
Direction de la gestion du pétrole et  
du gaz du Nord et projets spéciaux

(3<sup>e</sup> édition)

Publié avec l'autorisation de  
l'hon. David E. Crombie, c.p., député,  
ministre des Affaires indiennes  
et du Nord canadien,  
Ottawa, 1984.

QS-8326-000-BB-A1  
N° de catalogue: R72-31/1981  
ISBN 0-662-52961-8

© Ministre des Approvisionnements et services Canada

# Table of Contents

# Table des matières

	Page		Page
Foreword	7	Avant-propos	7
Introduction	8	Introduction	8
<b>Section I Land Statistics</b>	<b>11</b>	<b>Section I Statistiques sur les terres</b>	<b>11</b>
Table I-1 Canada Lands North of 60° Under Permit, 1951-1981	12	Tableau I-1 Les terres du Canada situées au nord du 60° et visées dans un droit d'exploration, de 1951 à 1981	12
Table I-2 Canada Lands North of 60° Under Lease, 1951-1981	14	Tableau I-2 Les terres du Canada situées au nord du 60° et visées dans un bail, de 1951 à 1981	14
Table I-3 Cash Bonus Permit Sales, 1955-1981	16	Tableau I-3 Ventes de permis avec suppléments en espèces, de 1955 à 1981	16
Table I-4 Work Bonus Permit Sales, 1962-1981	20	Tableau I-4 Ventes de permis avec suppléments pour travaux, de 1962 à 1981	20
Table I-5 Cash Bonus Lease Sales, 1967-1981	21	Tableau I-5 Ventes de baux avec suppléments en espèces de 1967 à 1981	21
<b>Section II Revenue Statistics</b>	<b>23</b>	<b>Section II Statistiques sur les revenus</b>	<b>23</b>
Table II-1 Gross Revenue, Oil and Gas Calendar Year, 1961-1981	24	Tableau II-1 Recettes brutes provenant de l'exploitation du pétrole et du gaz naturel — 1961 à 1981 (années civiles)	24
Table II-2 Revenue by Calendar Year	26	Tableau II-2 Revenu pour l'année civile	26
Table II-3 Revenue by Fiscal Year (1955-1961), Yukon and Northwest Territories	28	Tableau II-3 Revenu pour l'année financière au Yukon et dans les Territoires du Nord-Ouest, de 1955 à 1961	28
Table II-4 Gross Revenue, Oil and Gas (Fiscal Year), 1960-61 to 1981-82, Northwest Territories	30	Tableau II-4 Recettes brutes provenant de l'exploitation du pétrole et du gaz naturel — 1960-61 à 1981-82 (années financières), Territoires du Nord-Ouest	30
Table II-5 Gross Revenue, Oil and Gas (Fiscal Year), 1960-61 to 1981-82, Yukon Territory	31	Tableau II-5 Recettes brutes provenant de l'exploitation du pétrole et du gaz naturel — 1960-61 à 1981-82 (années financières), Yukon	31
Table II-6 Royalties, 1950-1981	32	Tableau II-6 Redevances, de 1950 à 1981	32

<b>Section III</b>	<b>Exploration and Development Statistics</b>	33	<b>Section III</b>	<b>Statistiques sur l'exploration et l'exploitation</b>	33
Table III-1	Industry Expenditures on Oil and Gas Exploration and Development, 1920-1981	34	Tableau III-1	Dépenses industrielles d'exploration et d'exploitation pétrolières et gazières, de 1920 à 1981	34
Table III-2	Geological and Geophysical Expenditures by Area, 1920-1981	36	Tableau III-2	Dépenses géologiques et géophysiques pour chaque région, de 1920 à 1981	36
Table III-3	Geological and Geophysical Expenditures by Year, 1920-1981	38	Tableau III-3	Dépenses géologiques et géophysiques annuelles, de 1920 à 1981	38
Table III-4	Net Cash Expenditures of the Petroleum Industry, 1951-1981	40	Tableau III-4	Dépenses nettes en espèces de l'industrie pétrolière, de 1951 à 1981	40
Table III-5	Annual Drilling Expenditures by Area — Summary 1920-1981	43	Tableau III-5	Résumé des dépenses annuelles de forage pour chaque région, de 1920 à 1981	43
Table III-6	Industry Drilling Expenditures on Canada Lands North of 60° Well Category, 1920-1981	44	Tableau III-6	Dépenses industrielles de forage dans les terres du Canada situées au nord du 60 <sup>e</sup> , selon la catégorie de puits, de 1920 à 1981	44
Table III-7	Industry Expenditures on Structure Test Hole Drilling, 1920-1981	48	Tableau III-7	Dépenses industrielles pour les forages d'essai de structures, de 1920 à 1981	48
Table III-8	Geological and Geophysical Activity, 1960-1981	49	Tableau III-8	Activités géologiques et géophysiques, de 1960 à 1981	49
Table III-9	Drilling Statistics — North of 60° — Summary	50	Tableau III-9	Résumé des statistiques sur les forages au nord du 60 <sup>e</sup>	50
Table III-10	Drilling Statistics — Northwest Territories — Arctic Islands	51	Tableau III-10	Statistiques sur les forages dans les îles arctiques des Territoires du Nord-Ouest	51
Table III-11	Drilling Statistics — Northwest Territories — Mainland	52	Tableau III-11	Statistiques sur les forages dans la terre ferme des Territoires du Nord-Ouest	52
Table III-12	Drilling Statistics — Yukon Territory	54	Tableau III-12	Statistiques sur les forages au Yukon	54

<b>Section IV</b>	<b>Production and Disposition Statistics</b>	57	<b>Section IV</b>	<b>Statistiques sur la production et la disponibilité</b>	57
Table IV-1	Crude Oil Production, Norman Wells, N.W.T.	58	Tableau IV-1	Production de pétrole brut à Norman Wells — (T.N.O.)	58
Table IV-2	Monthly Crude Oil Production, Norman Wells, N.W.T., m <sup>3</sup>	60	Tableau IV-2	Production mensuelle de pétrole brut à Norman Wells (T.N.O.) m <sup>3</sup>	60
Table IV-3	Crude Oil Disposition, N.W.T., m <sup>3</sup>	62	Tableau IV-3	Disponibilité de pétrole brut en m <sup>3</sup> , dans les T.N.O.	62
Table IV-4	Monthly Disposition of Crude Oil — Norman Wells, N.W.T. — Quantities in m <sup>3</sup>	63	Tableau IV-4	Disponibilité mensuelle en barils de pétrole brut à Norman Wells (T.N.O.)	63
Table IV-5	Value of Crude Oil Production, Norman Wells, N.W.T.	71	Tableau IV-5	Valeur de la production de pétrole brut de Norman Wells (T.N.O.)	71
Table IV-6	Natural Gas Production, N.W.T. Annual Summary in 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	72	Tableau IV-6	Production de gaz naturel (T.N.O.) Résumé annuel en MPC	72
Table IV-7	Monthly Natural Gas Production — N.W.T. 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	74	Tableau IV-7	Production mensuelle de gaz naturel (T.N.O.) en 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	74
Table IV-8	Natural Gas Disposition, N.W.T., Quantities in 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	75	Tableau IV-8	Disponibilité de gaz naturel (T.N.O.) 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	75
Table IV-9	Monthly Disposition of Natural Gas, Norman Wells	77	Tableau IV-9	Disponibilité mensuelle de gaz naturel à Norman Wells	77
Table IV-10	Monthly Disposition of Natural Gas, Pointed Mountain 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	83	Tableau IV-10	Disponibilité mensuelle de gaz naturel à Pointed Mountain 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	83
Table IV-11	Natural Gas Production, Yukon Territory Annual Summary in 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	85	Tableau IV-11	Production de gaz naturel au Yukon — Résumé annuel en 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	85
Table IV-12	Monthly Natural Gas Production — Beaver River — 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	86	Tableau IV-12	Production mensuelle de gaz naturel au champ de gaz de Beaver River — 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	86
Table IV-13	Natural Gas Disposition, Yukon Territory Quantities in 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	87	Tableau IV-13	Disponibilité de gaz naturel au Yukon en 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	87
Table IV-14	Monthly Disposition of Natural Gas, Beaver River — 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	88	Tableau IV-14	Disponibilité mensuelle de gaz naturel au champ de gaz de Beaver River — 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	88
Table IV-15	Pipeline Movements of Petroleum Products, Yukon Territory, 1959-1972	90	Tableau IV-15	Transport de produits pétroliers par pipeline au Yukon, de 1959 à 1972	90
Table IV-16	Pipeline Movements of Petroleum Products Yukon Territory 1959-1972	90	Tableau IV-16	Transport de produits pétroliers par pipeline au Yukon, de 1959 à 1972	90
Table IV-17	Pipelines	91	Tableau IV-17	Pipelines	91
Table IV-18	Refinery Operations	93	Tableau IV-18	Opérations de raffinage	93
<b>Section V</b>	<b>Discoveries and Potential</b>	95	<b>Section V</b>	<b>Découvertes et Potentiel</b>	104
Table V-1	Geological Provinces North of 60° — Oil and Gas Discoveries and Recoveries	96	Tableau V-1	Provinces géologiques au nord du 60° — Découvertes et récupérations de pétrole et de gaz naturel	104



# Illustrations

	Page
Fig. I-1	Acreage held under oil and gas permit, Yukon Territory and Northwest Territories (1951-1981) 13
Fig. I-2	Area held under oil and gas lease, Yukon Territory and Northwest Territories (1951-1981) 15
Fig. I-3	Area sold through cash & work bonus, Permit and lease sales (1955-1981) 19
Fig. II-1	Total Revenue by Calendar Year N.W.T. (1961-1981) 25
Fig. II-2	Total Revenue by Calendar Year, Y.T. (1961-1981) 27
Fig. II-3	Revenue by Calendar Year for the Yukon and Northwest Territories (1951-1981) 29
Fig. III-1	Industry Expenditures on Oil and Gas Exploration and Development (1921-1981) Expenditures Submitted for Work Credits 35
Fig. III-2	Exploration Expenditures North of 60° Relative to Total Exploration Expenditures in Canada 37
Fig. III-3	Drilling Expenditures, 1920-1981 39
Fig. III-4	Number of Wells Drilled Annually by Area, 1920-1981 55
Fig. III-5	Depth Drilled Per Year, 1920-1981 56
Fig. IV-1	Annual Production of Crude Oil — N.W.T., 1943-1981 59
Fig. IV-2	Monthly Production of Crude Oil, Norman Wells, N.W.T., 1943-1981 61
Fig. IV-3	Annual Production of Natural Gas — N.W.T., 1943-1981 73
Fig. IV-4	Annual Production of Natural Gas, Y.T., 1961-1981 76

# Illustrations

	Page
Fig. I-1	Superficie en acres visée par des permis d'exploitation de pétrole et de gaz, au Yukon et dans les Territoires du Nord-Ouest, de 1951 à 1981 13
Fig. I-2	Superficie en acres visée par des baux d'exploitation de pétrole et de gaz au Yukon et dans les Territoires du Nord-Ouest, de 1951 à 1981 15
Fig. I-3	Superficie en acres visée par des ventes de permis et baux avec suppléments en espèces et travaux pour chacune des années, de 1955 à 1981 19
Fig. II-1	Recettes totales par année civile, T.N.O., de 1961 à 1981 25
Fig. II-2	Recettes totales par année civile, Yukon, de 1961 à 1981 27
Fig. II-3	Recettes par année civile, pour le Yukon et les Territoires du Nord-Ouest, de 1951 à 1981 29
Fig. III-1	Dépenses industrielles en exploration et exploitation pétrolières et gazières, de 1921 à 1981 35
Fig. III-2	Dépenses déclarées pour obtention de crédits pour travaux 35
Fig. III-3	Dépenses d'exploration engagées au nord de 60° par rapport aux dépenses totales d'exploration engagées au Canada 37
Fig. III-4	Dépenses de forage, de 1920 à 1981 39
Fig. III-5	Nombre de puits forés annuellement, selon la région, de 1920 à 1981 55
Fig. IV-1	Profondeurs creusées annuellement, de 1920 à 1981 56
Fig. IV-2	Production annuelle de pétrole brut — T.N.O., de 1943 à 1981 59
Fig. IV-3	Production mensuelle de pétrole brut, à Norman Wells (T.N.O.), de 1943 à 1981 61
Fig. IV-4	Production annuelle de gaz naturel, T.N.O., de 1943 à 1981 73
Fig. IV-5	Production annuelle de gaz naturel, Yukon, de 1961 à 1981 76

## Foreword

## Avant-propos

Oil and Gas Statistical Report No. 3, compiled and annotated by officers of the Oil and Gas Management and Major Projects Directorate, brings together in one volume data covering the history of the petroleum industry in the North from 1920 to 1981.

Le rapport statistique n° 3, portant sur le pétrole et le gaz, a été compilé et annoté par des agents de la Direction de la gestion du pétrole et du gaz et des grands projets.

# Introduction

The federal government's policies for northern development emanate from the 1972 policy framework "Canada's North 1970-1980" which established objectives and priorities for Canada's north. These objectives and priorities were directed toward improving the quality of northern life, protecting the northern environment as an essential element of northern economic and social development, encouraging a viable economic development, and promoting meaningful progress towards territorial self-government. A number of modifications and elaborations on this framework have occurred since 1972 through ministerial statements which reflect some of the important changes which have occurred both in the north and nationally since then.

The National Energy Program (NEP) was announced by the Government in October, 1980. With regard to the north, the NEP encourages increased exploration, in keeping with our "need to know" the location, size and economic feasibility of resources. Exploration is encouraged by a Petroleum Incentives Program, under which grants covering qualified exploration expenses will be provided to industry. The central focus is the achievement of oil self-sufficiency by 1990. The NEP endorses the principle that particular care should be paid to environmental matters when commercial energy projects are undertaken.

In late 1981, the Ministers of Indian Affairs and Northern Development and Energy, Mines and Resources established the Canada Oil and Gas Lands Administration (COGLA).

COGLA was established to implement the Canada Oil and Gas Act and bring together the administration of oil and gas exploration and development activities on all Canada Lands north and south of 60°. The petroleum resource management staffs from both Departments were amalgamated into the one organization. The Administration serves as the principal point of contact for the oil and gas industry concerning exploration activities on Canada Lands.

# Introduction

La politique fédérale de mise en valeur du Nord canadien découle du programme cadre "Le Nord canadien 1970-1980" établi en 1972, qui définit les objectifs et les questions prioritaires dans le Nord. Le but visé est d'améliorer la qualité de la vie dans le Nord, de protéger l'environnement nordique, élément essentiel du développement économique et social de cette région, de favoriser un essor économique viable et de promouvoir l'autonomie administrative des territoires. Depuis 1972, un certain nombre de modifications et d'éclaircissements ont été apportés à la suite des changements importants survenus dans le Nord et dans tout le Canada.

En octobre 1980, le gouvernement fédéral a lancé le Programme énergétique national. Selon le principe du "besoin de savoir", ce programme national met l'accent sur l'intensification des activités d'exploration dans le Nord afin de localiser les gisements, de connaître leur importance et de déterminer le potentiel économique de nos ressources. Le Programme d'encouragement du secteur pétrolier favorise ces activités par l'attribution de subventions à la prospection aux sociétés qui satisfont aux conditions établies. L'objectif est de suffire à tous nos besoins en pétrole d'ici 1990. Le Programme énergétique national reconnaît la nécessité d'étudier avec soin toutes les questions environnementales lorsque des travaux d'exploration de nos ressources énergétiques sont entrepris.

À la fin de 1981, le ministre des Affaires indiennes et du Nord et son homologue de l'Énergie, Mines et Ressources, ont mis sur pied l'Administration du pétrole et du gaz des terres du Canada (A.P.G.T.C.)

Cet organisme est chargé de l'application de la Loi sur le pétrole et le gaz du Canada et de la gestion de toutes les activités de prospection et d'exploration des réserves de pétrole et de gaz sur les terres du gouvernement canadien, au nord et au sud du 60<sup>e</sup> parallèle. Il regroupe le personnel responsable de la gestion des ressources pétrolières antérieurement réparti dans les deux ministères. Toutes les sociétés pétrolières qui entreprennent des travaux de prospection au Canada doivent traiter avec l'Administration du pétrole et du gaz des terres du Canada.

Establishment of COGLA has not altered the Minister's responsibilities for oil and gas development. Other units of the Department of Indian and Northern Affairs retain responsibility for coordination of policy planning, the determination of socio-economic benefits for residents of the territories, the establishment of environmental operating conditions and the management of land and fresh-water and arctic water resources under other legislation.

The Oil & Gas Management and Major Projects Directorate serves as the principal point of liaison between the Department and COGLA and to ensure that northern policy and northern concerns are reflected in the administration of northern oil and gas rights and associated oil and gas activities.

As of March 1, 1983 the Minister and departmental officers responsible for the management of oil and gas resources in the Northwest Territories, Yukon Territory and the northern offshore areas were:

Minister – The Honourable John C. Munro  
Deputy Minister – M.A.J. Lafontaine  
Assistant Deputy Minister (Northern Affairs Program) – G.N. Faulkner  
Director-General, Northern Resources and Economic Planning Branch – R.D. Glass  
Director, Oil & Gas Management and Major Projects – H.W. Woodward  
Northern Oil and Gas Policy Division  
Assistant Director – P. Sullivan  
Northern Oil and Gas Operations Division  
Assistant Director – S.A. Kanik

La création de cet organisme n'a nullement modifié les responsabilités du Ministre dans le domaine de l'exploitation des ressources de pétrole et de gaz naturel. Des services du ministère des Affaires indiennes et du Nord canadien sont toujours chargés de coordonner la planification des lignes de conduite, de déterminer les retombées socio-économiques des activités pour les résidents des territoires, d'établir des mesures de protection de l'environnement et de gérer les ressources de la terre, des rivières et des lacs de l'Arctique régies par d'autres lois.

La division de la coordination des terres pétrolières et gazéifères assure la liaison entre d'autres éléments du Ministère et l'Administration du pétrole et du gaz des terres du Canada et veille à ce que la politique du Ministère dans le Nord et les intérêts locaux soient respectés lors de l'attribution des droits pétroliers et gaziers et de l'exploitation des ressources.

Au 1<sup>er</sup> mars 1983, l'administration des ressources de pétrole et de gaz naturel dans les Territoires du Nord-Ouest, au Yukon et au large des côtes du Nord canadien incombait aux personnes suivantes:

John C. Munro, ministre  
M.A.J. Lafontaine, sous-ministre  
G.N. Faulkner, sous-ministre adjoint, Programme des affaires du Nord  
R.D. Glass, directeur général, Direction de la planification des ressources et de l'économie du Nord  
H.W. Woodward, directeur, Gestion des ressources pétrolières et gazières des grands projets du Nord  
P. Sullivan, directeur adjoint, Politique du pétrole et du gaz du Nord  
S.A. Kanik, directeur adjoint, Opérations pétrolières et gazières du Nord



Canada Oil and Gas Lands Administration —  
     Administrator — M.E. Taschereau  
     Deputy Administrator — G.R.M. Anderson  
 Land Management Branch —  
     Director General — R.J. Harrison  
 Resource Evaluation Branch —  
     Director General — D.F. Sherwin  
 Engineering Branch —  
     Director General — L.V. Brandon  
 Canada Benefits Branch —  
     A/Director General — G. Davies  
 Environmental Protection Branch —  
     Director General — M.J. Ruel  
 Policy Analysis and Coordination Branch —  
     Director — S. Kennedy  
 Regional Engineer (Yellowknife, N.W.T.) —  
     M.D. Thomas

Administration du pétrole et du gaz des terres du  
 Canada —  
     Administrateur — M.E. Taschereau  
     Sous-Administrateur — G.R.M. Anderson  
 Gestion des terres —  
     Directeur Général — R.J. Harrison  
 Évaluation des ressources —  
     Directeur Général — D.F. Sherwin  
 Génie — Directeur Général — L.V. Brandon  
 Retombées canadiennes —  
     Directeur Général intérimaire — G. Davies  
 Protection de l'environnement —  
     Directeur Général — M.J. Ruel  
 Analyse de la politique et coordination  
     Directeur — S. Kennedy  
 Génie régional (Yellowknife, T.N.-O.) —  
     M.D. Thomas



**Section I    Land Statistics**

**Section I    Statistiques sur les terres**

**Table I-1**  
**Tableau I-1**

**Canada Lands North of 60 Under Permit 1951-1981**

**Les terres du Canada situées au nord du 60<sup>e</sup> et visées dans un droit d'exploration, de 1951 à 1981**

	N.W.T. Mainland <sup>1</sup> <i>Terre ferme des T.N.-O.<sup>1</sup></i>		Yukon Mainland <sup>2</sup> <i>Terre ferme du Yukon<sup>2</sup></i>		Arctic Islands <sup>3</sup> <i>Iles arctiques<sup>3</sup></i>		Arctic Coast Marine <sup>4</sup> <i>Travaux maritimes sur la côte arctique<sup>4</sup></i>		Reservations <sup>5</sup> <i>Terres réservées<sup>5</sup></i>		
	Exploratory Rights <i>Droits d'exploration</i>		Exploratory Rights <i>Droits d'exploration</i>		Exploratory Rights <i>Droits d'exploration</i>		Exploratory Rights <i>Droits d'exploration</i>		Exploratory Rights <i>Droits d'exploration</i>		Total Area <i>Superficie totale</i>
Year <i>Année</i>	Number <i>Nombre</i>	Area <i>Superficie (ha)</i>	Number <i>Nombre</i>	Area <i>Superficie (ha)</i>	Number <i>Nombre</i>	Area <i>Superficie (ha)</i>	Number <i>Nombre</i>	Area <i>Superficie (ha)</i>	Number <i>Nombre</i>	Area <i>Superficie (Ha)</i>	<i>(ha)</i>
1951	28	690 462							2	2 483 290	690 462
1952	384	9 433 260							2	2 483 290	11 916 549
1953	482	14 269 049	24	539 222					2	2 483 290	17 291 560
1954	281	5 614 731	52	1 395 479					2	2 483 290	9 493 500
1955	186	4 005 905	13	276 909					2	2 483 290	6 766 103
1956	188	4 108 558	42	897 404					2	2 483 290	7 489 252
1957	414	8 910 152	225	4 051 376					2	2 483 290	15 444 817
1958	1 163	22 434 679	324	5 926 755					2	2 483 290	30 844 723
1959	1 534	29 579 124	431	8 068 263					2	2 483 290	40 130 677
1960	1 129	21 615 595	277	5 278 204	864	17 259 600	52	868 702	2	2 483 290	47 505 391
1961	1 020	19 235 049	149	2 895 716	971	18 938 573	52	868 702	2	2 071 909	44 009 949
1962	833	16 056 844	225	4 450 996	1 127	21 337 194	52	868 702	—	Nil Néant	42 713 736
1963	857	16 843 272	249	4 977 343	988	17 907 515	14	386 323			40 114 452
1964	1 014	19 058 246	280	5 583 690	1 067	20 151 894	74	1 194 413			45 988 243
1965	1 299	24 517 471	296	5 785 370	1 119	20 809 527	116	1 744 474			52 856 842
1966	2 057	39 219 075	300	5 952 255	1 426	26 289 941	121	1 908 017			73 369 288
1967	2 111	40 182 997	297	5 762 644	1 650	29 870 680	145	2 248 611			78 064 932
1968	2 099	39 457 829	601	10 550 372	3 884	76 122 042	152	2 291 268			128 421 511
1969	2 460	45 772 448	661	11 780 135	5 203	104 335 393	761	13 759 708			175 647 685
1970	2 387	43 914 187	613	10 678 212	5 248	103 847 041	830	15 136 000			173 575 441
1971	2 221	40 527 735	580	9 912 033	5 468	108 531 110	1 435	27 464 126			186 435 004
1972	1 976	36 172 578	551	9 298 009	5 412	108 582 750	1 331	26 060 722			180 114 058
1973	1 770	32 336 578	488	8 407 631	5 024	98 581 280	1 310	25 662 698			164 988 186
1974	1 622	29 537 648	439	7 655 511	4 959	97 231 838	1 134	22 169 986			156 594 983
1975	1 493	27 130 463	416	7 223 495	4 610	89 923 995	1 075	20 961 182			145 239 136
1976	1 320	23 890 978	352	6 207 968	3 663	70 252 709	854	16 141 405			116 493 060
1977	1 042	18 588 893	324	5 690 389	3 142	60 575 814	661	11 985 168			96 840 263
1978	512	9 698 175	136	2 033 337	2 783	55 035 142	525	9 478 026			76 244 679
1979	130	2 609 528	100	1 451 519	2 542	50 654 465	507	9 257 225			63 972 737
1980	115	2 065 408	45	590 202	657	12 397 699	1 695	41 668 832			56 722 141
1981	110	8 437 703	45	590 202	1 521	31 702 023	441	14 575 008			55 304 936

\* As of December 31 of each year.

<sup>1</sup> N.W.T. Mainland includes all permits on land in the Northwest Territories south of 70°N.

<sup>2</sup> Yukon Mainland includes all permits on land in the Yukon Territory.

<sup>3</sup> Arctic Islands includes all permits in the Northwest Territories north of 70°N.

<sup>4</sup> Arctic Coast Marine includes all permits south of 70° covered by sea water.

<sup>5</sup> Reserves discontinued in April, 1960.

\* Au 31 décembre de chaque année.

<sup>1</sup> Les permis pour la terre ferme des T.N.-O. englobent tous ceux qui portent sur les terres des T.N.-O. situées au sud du 70° de latitude nord.

<sup>2</sup> Les permis pour la terre ferme du Yukon englobent tous ceux qui portent sur les terres du Yukon.

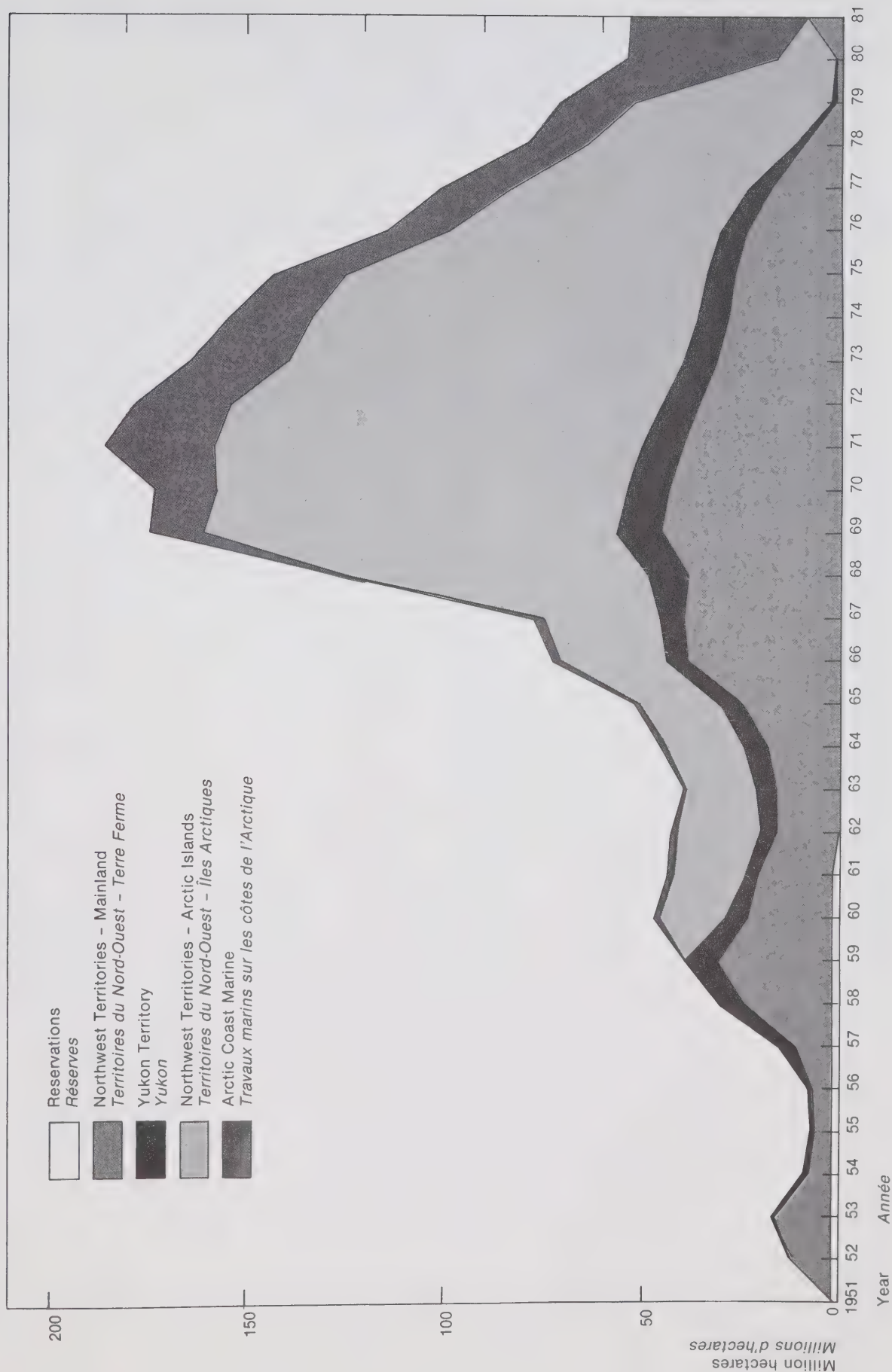
<sup>3</sup> Les permis pour les îles arctiques englobent tous ceux qui portent sur les terres des T.N.-O. situées au nord du 70° de latitude nord.

<sup>4</sup> Les permis d'exécution de travaux maritimes sur la côte arctique englobent tous ceux qui portent sur les terres situées au sud du 70° et recouvertes par les eaux marines.

<sup>5</sup> Réserves discontinués en Avril, 1960.

**Figure I-1**  
**Acreage held under oil and gas permit, Yukon Territory and Northwest Territories**  
 (as of Dec. 31 of each year 1951-1981)

*Superficie en acres visée par des permis d'exploitation de pétrole et de gaz, au Yukon et dans les Territoires du Nord-Ouest, au 31 décembre de chacune des années 1951-1981*



**Table I-2**  
**Tableau I-2**

**Canada Lands North of 60° Under Lease<sup>1</sup>, 1951 to 1981**

**Les terres du Canada situées au nord du 60° et visées dans un bail<sup>1</sup> de 1951 à 1981.**

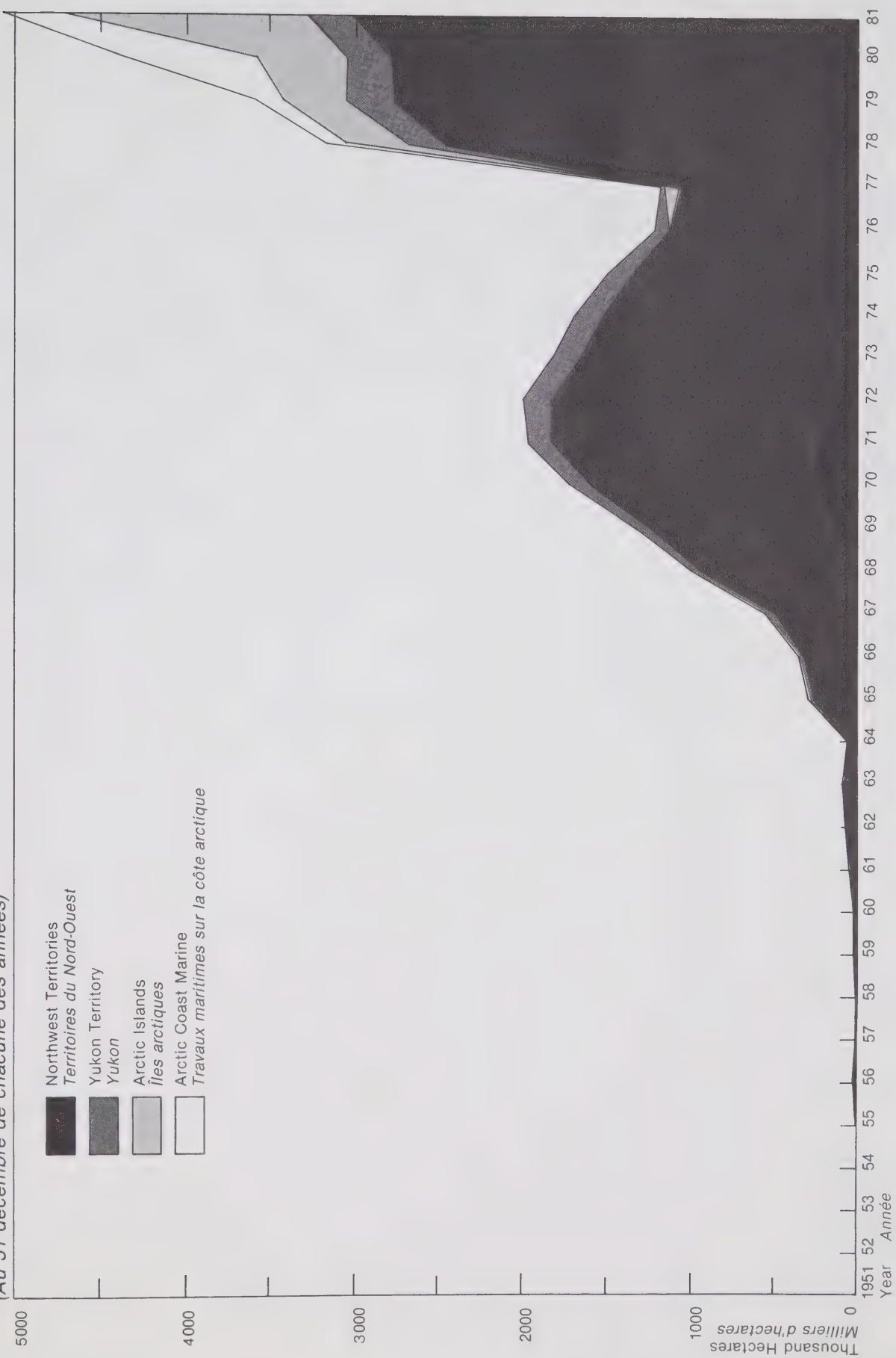
N.W.T. Mainland <i>Territoires du Nord-Ouest</i>			Yukon Territory <i>Yukon</i>		Arctic Islands <i>Îles arctiques</i>		Arctic Coast Marine <i>Travaux maritimes sur la côte</i>		Total <i>Total</i>	
Year <i>Année</i>	No. of Leases <i>Nombre de concessions</i>	Area Superficie (ha)	No. of Leases <i>Nombre de concessions</i>	Area Superficie (ha)	No. of Leases <i>Nombre de concessions</i>	Area Superficie (ha)	No. of Leases <i>Nombre de concessions</i>	Area Superficie (ha)	No. of Leases <i>Nombre de concessions</i>	Total Area Superficie totale (en acres)
1951	7	3 998	—	—	—	—	—	—	7	3 998
1952	7	3 998	—	—	—	—	—	—	7	3 998
1953	10	5 164	—	—	—	—	—	—	10	5 164
1954	7	3 998	—	—	—	—	—	—	7	3 998
1955	7	3 998	—	—	—	—	—	—	7	3 998
1956	10	27 317	—	—	—	—	—	—	10	27 317
1957	8	16 192	—	—	—	—	—	—	8	16 192
1958	7	3 998	—	—	—	—	—	—	7	3 998
1959	17	27 207	—	—	—	—	—	—	17	27 207
1960	16	24 537	—	—	—	—	—	—	16	24 537
1961	36	60 278	—	—	—	—	—	—	36	60 278
1962	41	75 103	—	—	—	—	—	—	41	75 103
1963	45	83 955	3	5 352	—	—	—	—	48	89 308
1964	29	53 238	3	5 352	—	—	—	—	32	58 590
1965	112	267 332	9	13 333	—	—	—	—	121	280 666
1966	150	326 584	17	30 510	—	—	—	—	167	357 093
1967	192	487 488	24	49 762	—	—	—	—	216	537 250
1968	355	917 843	56	75 659	—	—	—	—	411	993 502
1969	489	1 212 599	67	102 146	—	—	—	—	556	1 314 746
1970	664	1 592 647	69	116 959	—	—	—	—	733	1 709 606
1971	736	1 824 289	75	133 070	—	—	—	—	811	1 957 359
1972	754	1 807 363	93	173 147	—	—	—	—	847	1 980 510
1973	682	1 657 421	93	173 147	—	—	—	—	775	1 830 567
1974	624	1 501 705	93	173 147	—	—	—	—	717	1 674 852
1975	555	1 343 358	69	125 243	—	—	—	—	624	1 468 601
1976	466	1 118 241	57	98 312	—	—	—	—	523	1 216 553
1977	456	1 078 456	50	80 981	6	10 724	—	—	512	1 170 161
1978	996	2 469 015	142	211 762	150	370 010	47	128 072	1 335	3 178 860
1979	1 208	2 758 837	183	278 981	152	376 959	67	178 092	1 610	3 592 869
1980	1 216	2 784 878	188	265 974	173	513 522	327	826 567	1 904	4 390 941
1981	1 288	2 982 902	188	265 974	612	1 430 406	141	376 192	2 229	5 055 474

<sup>1</sup>As of Dec. 31 of each year

<sup>1</sup>Au 31 décembre de chaque année.

Figure I-2

Area held under oil and gas lease  
Yukon Territory and Northwest Territories  
(As of Dec. 31 of each year) 1951-1981  
*Superficie en acres visée par des baux d'exploitation  
de pétrole et de gaz  
au Yukon et dans les Territoires du Nord-Ouest  
(Au 31 décembre de chacune des années)*





**Table I-3**  
**Tableau I-3**

**Cash Bonus Permit Sales 1955-1981**

**Ventes de permis avec suppléments en espèces, de 1955 à 1981**

Date Date	Acreage Offered at Sale <i>Superficie mise en vente</i>	Acreage Sold <i>Superficie vendue</i>	Percentage of Acreage Sold <i>Pourcentage de la superficie vendue</i>	Total Bids Received <i>Total des offres reçues</i>	Max. Bid Per Acre <i>Offre max. par acre</i>	Min. Bid Per Acre <i>Offre min. par acre</i>	Average Bid Per Acre <i>Offre moyenne par acre</i>	No. of Permits <i>No de permis</i>
<b>1955</b>								
Aug. 8, 1955 <i>8 août 1955</i>	614 988	491 796	81%	\$ 800.00	\$ 0.001	\$0.001	0.001	8
<b>1956</b>								
Feb. 6, 1956 <i>6 fév. 1956</i>	1 732 150	1 672 840	96%	\$ 93 690.85	\$ 0.12	\$0.005	0.09	27
May 7, 1956 <i>7 mai 1956</i>	508 266	317 704	62%	142 294.35	\$ 1.10	\$0.03	0.45	8
Nov. 19, 1956 <i>19 nov. 1956</i>	825 865	825 865	100%	118 957.54	\$ 0.51	\$0.01	0.29	15
Dec. 10, 1956 <i>10 déc. 1956</i>	2 056 284	657 904	32%	62 778.10	\$ 0.26	\$0.04	0.10	11
Dec. 3, 1956 <i>3 déc. 1956</i>	1 124 386	658 210	58%	79 471.70	\$ 0.51	\$0.01	0.12	11
	6 246 951	4 132 523		\$ 497 192.54				72
<b>1957</b>								
Sept. 23, 1957 <i>23 sept. 1957</i>	823 602	473 929	58%	\$ 84 875.18	\$ 0.27	\$0.11	0.17	8
June 3, 1957 <i>3 juin 1957</i>	1 161 580	1 145 068	99%	91 387.71	\$ 0.16	\$0.04	0.08	20
May 27, 1957 <i>27 mai 1957</i>	381 573	131 272	34%	12 332.47	\$ 0.12	\$0.07	0.09	3
April 29, 1957 <i>29 avril 1957</i>	591 566	591 566	100%	462 694.86	\$ 2.26	\$0.33	0.78	14
	2 958 321	2 341 835		\$ 651 290.22				45
<b>1958</b>								
Dec. 15, 1958 <i>15 déc. 1958</i>	1 988 434	1 591 789	81%	\$ 301 507.43	\$ 0.60	\$0.02	0.18	30
Dec. 1, 1958 <i>1<sup>er</sup> déc. 1958</i>	1 475 048	372 800	25%	3 882.36	\$ 0.02	\$0.001	0.01	8
Nov. 17, 1958 <i>17 nov. 1958</i>	2 103 002	2 103 002	100%	444 800.71	\$ 0.34	\$0.15	0.21	40
	5 566 484	4 067 591		\$ 750 190.50				78
<b>1959</b>								
Oct. 8, 1959 <i>8 oct. 1959</i>	686 795	686 795	100%	\$ 1 239 513.27	\$ 3.73	\$0.15	1.60	13
Mar. 9, 1959 <i>9 mars 1959</i>	3 610 683	2 939 461	82%	6 661 919.66	\$ 8.26	\$0.05	2.27	52
Feb. 2, 1959 <i>2 fév. 1959</i>	200 348	200 348	100%	57 105.42	\$ 0.48	\$0.06	0.29	7
	4 497 826	3 826 604		\$ 7 958 538.35				72

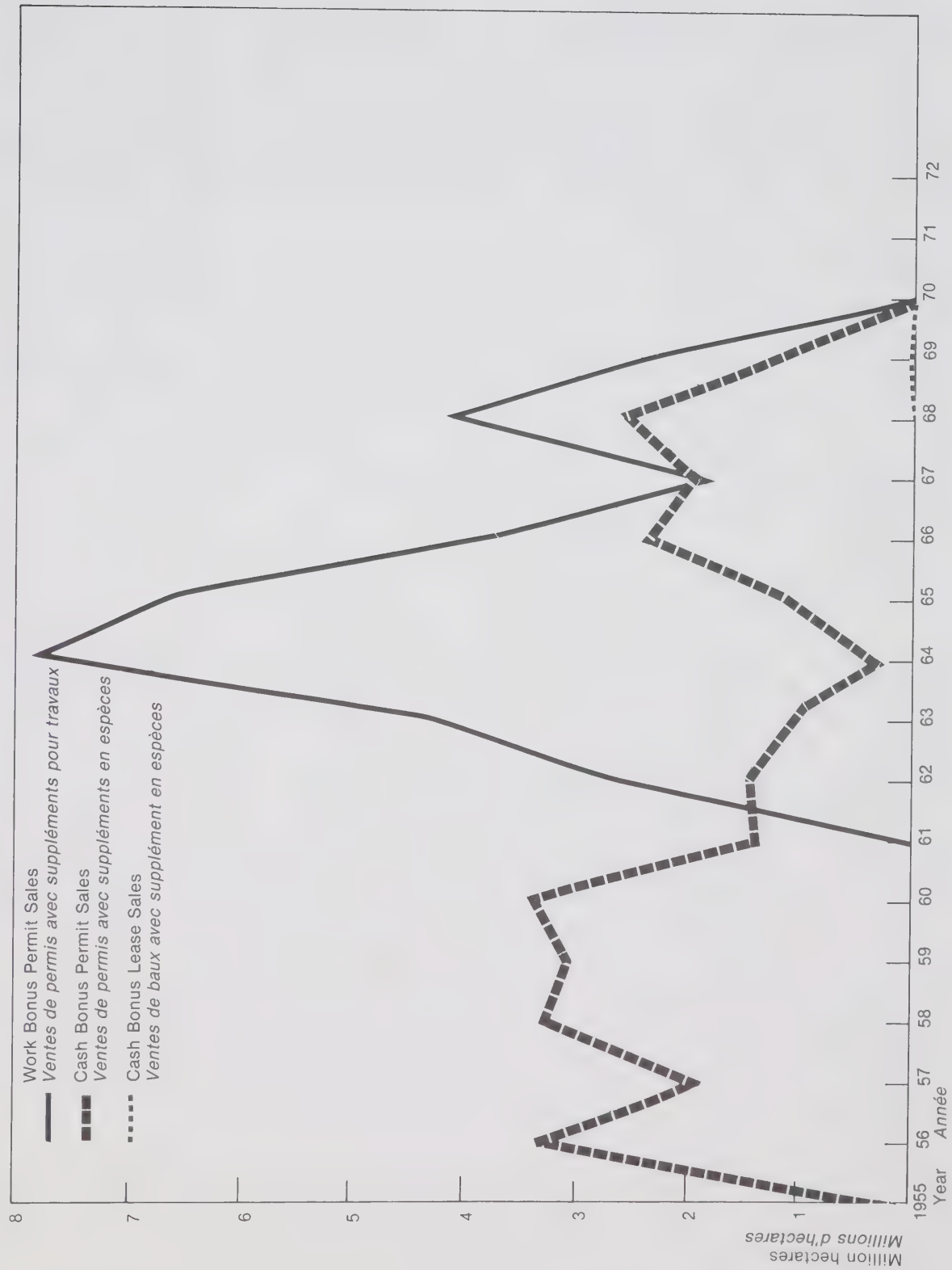
**Table I-3 (cont'd)**  
**Tableau I-3 (suite)**

Date Date	Area Offered at Sale <i>Superficie mise en vente</i>	Area Sold <i>Superficie vendue</i>	Percentage of Area Sold <i>Pourcentage de la superficie vendue</i>	Total Bids Received <i>Total des offres reçues</i>	Max. Bid Per Acre <i>Offre max. par acre</i>	Min. Bid Per Acre <i>Offre min. par acre</i>	Average Bid Per Acre <i>Offre moyenne par acre</i>	No. of Permits <i>No de permis</i>
<b>1960</b>								
Dec. 15, 1960) Dec. 1, 1960) 15 déc. 1960) 1 <sup>er</sup> déc. 1960)	3 426 919	2 570 862	76%	\$ 932 259.66	\$ 4.40	\$0.02	0.36	50
Sept. 15, 1960 15 sept. 1960	1 924 676	604 858	31%	122 943.32	\$ 0.46	\$0.07	0.21	10
Feb. 2, 1960) Feb. 25, 1960) 2 fév. 1960) 25 fév. 1960)	1 548 918	1 005 788	69%	1 391 552.15	\$ 3.71	\$0.02	1.39	17
	6 810 513	4 181 508		\$ 2 446 755.13				77
<b>1961</b>								
Nov. 30, 1961 30 nov. 1961	1 225 370	407 840	34%	\$ 419 911.67	\$ 1.50	\$0.005	0.41	20
Apr. 27, 1961 27 avril 1961	1 149 544	167 587	14%	233 487.84	\$ 3.67	\$0.05	0.57	8
Feb. 23, 1961 23 fév. 1961	871 546	135 340	16%	175 658.11	\$ 1.78	\$0.16	0.52	6
	3 246 460	710 767		\$ 829 057.62				34
<b>1962</b>								
Dec. 13, 1962 13 déc. 1962	481 029	244 583	50%	\$ 455 778.62	\$ 2.09	\$0.01	0.75	12
Mar. 1, 1962 1 <sup>er</sup> mars 1962	1 418 100	475 029	33%	247 874.75	\$ 0.69	\$0.03	0.21	20
	1 899 129	719 612		\$ 703 653.37				32
<b>1963</b>								
Oct. 10, 1963 10 oct. 1963	573 682	283 509	50%	\$ 481 693.15	\$ 1.95	\$0.008	1.37	15
May 23, 1963 23 mai 1963	718 451	250 307	34%	235 663.12	\$ 1.10	\$0.003	0.39	13
	1,292 133	533 816		\$ 717 356.27				28
<b>1964</b>								
Oct. 22, 1964 22 oct. 1964	427 636	37 554	9%	\$ 16 415.00	\$ 0.20	\$0.12	0.18	3
Apr. 22, 1964 22 avril 1964	239 167	94 652	40%	77 868.72	\$ 2.08	\$0.01	0.33	7
Jan. 30, 1964 30 janv. 1964	399 013	29 951	7%	1 023.00	\$ 0.01	\$0.01	0.01	3
	1 065 816	162 157		\$ 95 306.72				13

Date <i>Date</i>	Area Offered at Sale <i>Superficie mise en vente</i>	Area Sold <i>Superficie vendue</i>	Percentage of Area Sold <i>Pourcentage de la superficie vendue</i>	Total Bids Received <i>Total des offres reçues</i>	Max. Bid Per Acre <i>Offre max. par acre</i>	Min. Bid Per Acre <i>Offre min. par acre</i>	Average Bid Per Acre <i>Offre moyenne par acre</i>	No. of Permits <i>No de permis</i>
<b>1965</b>								
Oct. 28, 1965 <i>28 oct. 1965</i>	898 855	369 612	41%	\$ 285 238.74	\$ 1.29	\$0.008	0.32	11
Apr. 29, 1965 <i>29 avril 1965</i>	408 566	167 329	41%	629 335.60	\$10.36	\$0.003	1.52	7
Jan. 28, 1965 <i>28 janv. 1965</i>	107 959	37 948	36%	3 627.52	\$ 0.05	\$0.01	0.04	3
				\$ 918 201.86				21
<b>1966</b>								
Oct. 27, 1966 <i>27 oct. 1966</i>	529 588	234 536	44%	\$ 146 839.45	\$ 1.05	\$1.05	0.26	12
Apr. 28, 1966 <i>28 avril 1966</i>	345 105	267 759	78%	540 182.41	\$ 2.11	\$0.003	0.81	14
Jan. 27, 1966 <i>27 janv. 1966</i>	895 753	690 967	77%	4 392 814.30	\$ 0.42	\$0.005	2.57	31
	1 770 446	1 193 262		\$ 5 079 836.16				57
<b>1967</b>								
Apr. 27, 1967 <i>27 avril 1967</i>	589 103	453 400	77%	\$ 501 239.02	\$ 2.07	\$0.012	0.46	23
<b>1968</b>								
Oct. 31, 1968 <i>31 oct. 1968</i>	837 715	681 131	81%	\$ 2 795 877.95	\$15.45	\$0.05	1.66	42
Feb. 1, 1968 <i>1<sup>er</sup> fév. 1968</i>	710 692	609 059	86%	347 333.04	\$ 1.95	\$0.01	0.23	35
	1 548 407	1 290 190		\$ 3 143 210.99				77
<b>1969</b>								
Jan. 30, 1969 <i>30 janv. 1969</i>	606 396	581 196	96%	\$ 3 481 221.49	\$12.60	\$0.06	2.58	38

**Figure I-3**  
**Area sold through cash & work bonus**  
**Permit & lease sales 1955-1981**  
 (As of December 31 of each year)

**Superficie en acres visée par des ventes de permis et baux avec suppléments en espèces et travaux pour chacune des années 1955-1981**  
 (Au 31 décembre de chaque année)



**Table I-4**  
**Tableau I-4**

**Work Bonus Permit Sales 1962-1981**

**Ventes de permis avec suppléments pour travaux, de 1962 à 1981**

Date Date	Area Offered at Sale <i>Superficie mise en vente</i> (hectares)	Area Sold <i>Superficie vendue</i> (hectares)	Percentage of Area Sold <i>Pourcentage de la superficie vendue</i>	Total Bids Received <i>Total des offres reçues</i>	Max. Bid Per Acre <i>Offre max. par acre</i>	Min. Bid Per Acre <i>Offre min. par acre</i>	Average Bid Per Acre <i>Offre moyenne par acre</i>	No. of Permits <i>No de permis</i>
<b>1962</b>								
Dec. 13, 1962 <i>13 déc. 1962</i>	1 931 519	1 336 179	70%	\$ 2 952 116.21	\$ 3.58	\$0.02	\$0.09	66
<b>1963</b>								
Oct. 10, 1963 <i>10 oct. 1963</i>	3 921 843	1 560 366	39%	\$ 7 919 065.02	\$ 4.32	\$0.15	\$2.06	75
May 23, 1963 <i>23 mai 1963</i>	2 138 374	590 259	28%	1 846 575.92	\$ 2.20	\$0.01	\$1.26	48
	7 991 736	3 486 804		\$ 9 765 640.94				118
<b>1964</b>								
Oct. 22, 1964 <i>22 oct. 1964</i>	5 486 919	1 153 932	22%	\$ 1 888 331.20	\$ 1.03	\$0.006	\$0.67	67
Apr. 22, 1964 <i>22 avril 1964</i>	5 939 235	1 091 951	18%	1 703 745.82	\$ 2.05	\$0.27	\$0.64	63
Jan. 30, 1964 <i>30 janv. 1964</i>	6 753 794	1 667 615	25%	3 114 162.29	\$ 4.72	\$0.02	\$0.76	68
	18 179 948	3 913 498		\$ 6 706 239.31				198
<b>1965</b>								
Oct. 28, 1965 <i>28 oct. 1965</i>	3 962 152	1 516 389	38%	\$ 447 505.82	\$ 0.32	\$0.003	\$0.11	65
Apr. 29, 1965 <i>29 avril 1965</i>	6 478 541	1 031 326	16%	424 919.37	\$ 0.65	\$0.001	\$0.16	28
Jan. 28, 1965 <i>28 janv. 1965</i>	3 861 287	795 441	20%	293 335.48	\$ 0.46	\$0.005	\$0.14	34
	14 301 980	3 343 156		\$ 1 165 760.67				127
<b>1966</b>								
Oct. 27, 1966 <i>27 oct. 1966</i>	2 405 252	978 329	41%	\$ 1 100 070.69	\$ 2.00	\$0.003	\$0.45	39
	568 829	142 202	24%	116 960.18	\$ 0.51	\$0.008	\$0.34	7
	2 318 512	775 516	34%	811 410.45	\$ 0.60	\$0.008	\$0.26	35
	5 292 593	1 896 047		\$ 2 028 441.32				81
<b>1967</b>								
Apr. 27, 1967 <i>27 avril 1967</i>	1 182 163	908 679	77%	\$ 1 016 599.96	\$ 1.56	\$0.01	\$0.45	43



Date Date	Area Offered at Sale <i>Superficie mise en vente</i> (hectares)	Area Sold <i>Superficie vendue</i> (hectares)	Percentage of Area Sold <i>Pourcentage de la superficie vendue</i>	Total Bids Received <i>Total des offres reçues</i>	Max. Bid Per Acre <i>Offre max. par acre</i>	Min. Bid Per Acre <i>Offre min. par acre</i>	Average Bid Per Acre <i>Offre moyenne par acre</i>	No. of Permits <i>No de permis</i>
<b>1968</b>								
Oct. 31, 1968 <i>31 oct. 1968</i>	2 158 780	1 688 300	78%	\$10 909 394.51	\$ 8.07	\$0.11	\$ 2.61	101
Feb. 1, 1968 <i>1<sup>er</sup> fév. 1968</i>	798 418	393 088	49%	505 002.46	\$ 1.02	\$0.19	\$ 0.52	21
	2 957 198	2 081 388		\$11 414 396.97				122
<b>1969</b>								
Jan. 30, 1969 <i>30 janv. 1969</i>	1 209 426	1 209 426	100%	\$23 941 715.68	\$24.65	\$0.13	\$ 8.01	59
<b>1979</b>								
July 11, 1979 <i>11 juil. 1979</i>	39 898 708	770 000	1.93%	\$100 000	\$0.05	\$0.05	\$0.05	8

**Table I-5**  
**Tableau I-5**

**Cash Bonus Lease Sales 1967-1981**  
**Ventes de baux avec suppléments en espèces de 1967 à 1981**

Date Date	Area Offered at Sale <i>Superficie mise en vente</i>	Area Sold <i>Superficie vendue</i>	Percentage of Area <i>Pourcentage de la superficie vendue</i>	Total Bids Received <i>Total des offres reçues</i>	Max. Bid Per Acre <i>Offre max. par acre</i>	Min. Bid Per Acre <i>Offre min. par acre</i>	Average Bid Per Acre <i>Offre moyenne par acre</i>	No. of Leases <i>Nombre de baux</i>	Remarks <i>Observations</i>
<b>1967</b>									
Apr. 27, 1967 <i>27 avril 1967</i>	25 449	NIL <i>Néant</i>	NIL <i>Néant</i>	NIL <i>Néant</i>	NIL <i>Néant</i>	NIL <i>Néant</i>	NIL <i>Néant</i>	NIL <i>Néant</i>	
<b>1968</b>									
Feb. 1, 1968 <i>1<sup>er</sup> fév. 1968</i>	NIL <i>Néant</i>	NIL <i>Néant</i>	NIL <i>Néant</i>	NIL <i>Néant</i>	NIL <i>Néant</i>	NIL <i>Néant</i>	NIL <i>Néant</i>	NIL <i>Néant</i>	
<b>1969</b>									
Jan. 30, 1969 <i>30 janv. 1969</i>	12 263	12 263	100%	\$233 796.78	\$11.69	\$4.07	\$7.56	7	Plus drilling commitment <i>Ainsi que des engagements de forage</i>



# Section II Revenue Statistics

## Section II Statistiques sur les revenus

2015

2015

2015

2015

2015

2015

2015

2015

**Table II-1**  
**Tableau II-1**

**Gross Revenue, Oil and Gas (Calendar Year) 1961 to 1981**

**Recettes brutes provenant de l'exploitation du pétrole et du gaz naturel — 1961 à 1981 (années civiles)**

Northwest Territories

Territoires du Nord-Ouest

Year Année	Licence Fee Droits de licence	Exploration Rights Fee Droits d'ex- ploration	Transfer Fee Droits de cession	Lease Fee Droits de baux	Rentals Loyers	Royalties Redevances	Forfeiture Confis- cations	Cash Bonus Suppléments en espèces	Misc. Divers	Total Total
1961	1 275.00	85 500.00	7 800.00	185.00	54 094.91	92 768.00	73 462.83	657 771.39	—	972 857.13
1962	1 575.00	73 750.00	13 625.00	50.00	95 764.98	113 329.00	63 728.65	700 341.26	—	1 062 163.89
1963	1 000.00	155 000.00	8 200.00	140.00	157 396.56	69 882.00	39 343.52	334 395.06	633.33	766 590.47
1964	1 275.00	459 500.00	5 750.00	—	83 603.58	51 258.00	1 944.05	95 306.73	398.75	699 036.11
1965	1 425.00	323 000.00	7 275.00	890.00	280 449.08	178 878.00	78 826.31	909 353.25	995.00	1 780 391.64
1966	1 425.00	310 463.15	13 150.00	420.00	475 513.08	213 571.00	90 410.40	5 079 885.17	878.80	6 185 716.00
1967	2 175.05	96 250.00	9 475.00	760.00	682 500.74	106 229.00	36 106.20	484 623.02	929.72	1 419 048.73
1968	2 298.18	652 800.00	32 780.00	1 830.00	1 405 916.76	35 641.00	394 254.08	2 871 080.66	1 702.07	5 398 302.75
1969	2 000.00	320 701.30	45 540.00	1 290.00	1 404 600.82	19 630.00	19 852.44	3 043 711.52	1 700.73	4 859 026.81
1970	5 175.00	141 250.00	56 350.00	1 960.00	3 315 524.09	244 072.00	661 828.60	Nil Néant	2 285.69	4 408 445.38
1971	4 900.00	395 500.00	55 806.52	1 130.00	4 070 722.82 <sup>1</sup>	397 443.00	478 609.95	—	1 681.03	5 405 793.32
1972	4 525.00	231 500.00	37 795.00	3 150.00	4 136 291.41 <sup>2</sup>	131 792.96	251 701.28	—	1 077.27	4 797 832.92
1973	4 100.00	183 500.00	30 235.00	1 950.00	4 836 714.92 <sup>1</sup>	734 962.91	359 957.30	—	4 441.03	6 155 861.16
1974	3 625.00	73 220.00	44 900.00	4 140.00	3 812 555.16 <sup>2</sup>	1 186 071.90	47 550.09	—	2 865.00	5 174 927.15
1975	2 750.00	4 000.00	10 005.00	3 970.00	3 684 559.54	3 425 965.83	172 517.93	—	1 353.53	7 305 121.83
1976	2 425.00	—	14 635.00	4 670.00	2 675 065.79	4 688 996.80	219 104.46	—	5 015.75	7 609 912.80
1977	2 600.00	—	12 635.00	6 320.00	3 266 775.28	4 778 130.10	105 853.49	—	3 506.10	8 175 819.97
1978	2 100.00	—	25 550.00	2 600.00	3 999 061.10	4 337 465.61	270 561.83	—	4 798.55	8 642 137.09
1979	475.00	1 500.00 <sup>3</sup>	18 105.00	1 718.50	5 564 311.51	5 136 151.06	40 300.60	—	31.00	10 762 592.67
1980	475.00	250.00 <sup>3</sup>	42 830.00	3 510.00	5 788 993.49	4 886 629.26	—	—	—	10 722 687.75
1981	350.00	2 250.00 <sup>3</sup>	15 855.00	3 080.00	7 469 763.21	4 470 284.92	—	—	13.96	11 961 597.09

<sup>1</sup> Permit Rental — Special Renewals (\$1 444 172.50)

<sup>2</sup> Permit Rental — Special Renewals (\$34 574.00)

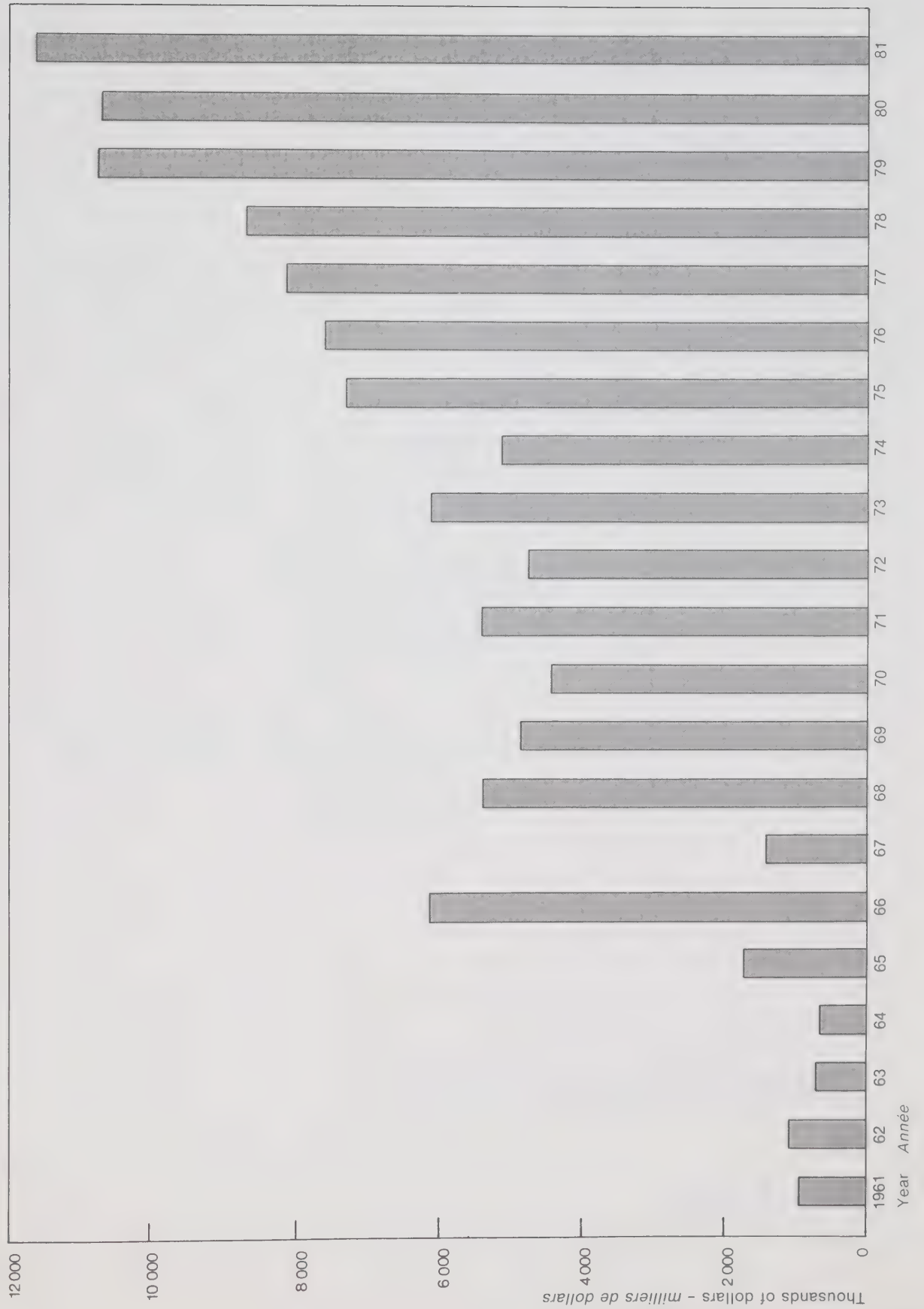
<sup>3</sup> Exploration Agreement Fee

<sup>1</sup> Loyers de permis — Renouvellements spéciaux (1 444 172,50\$)

<sup>2</sup> Loyers de permis — Renouvellements spéciaux (34 574,00\$)

<sup>3</sup> Droits d'exploration

Figure II-1  
Total Revenue by Calendar Year N.W.T.  
*Recettes totales par année civile T.N.-O.*  
1961-1981





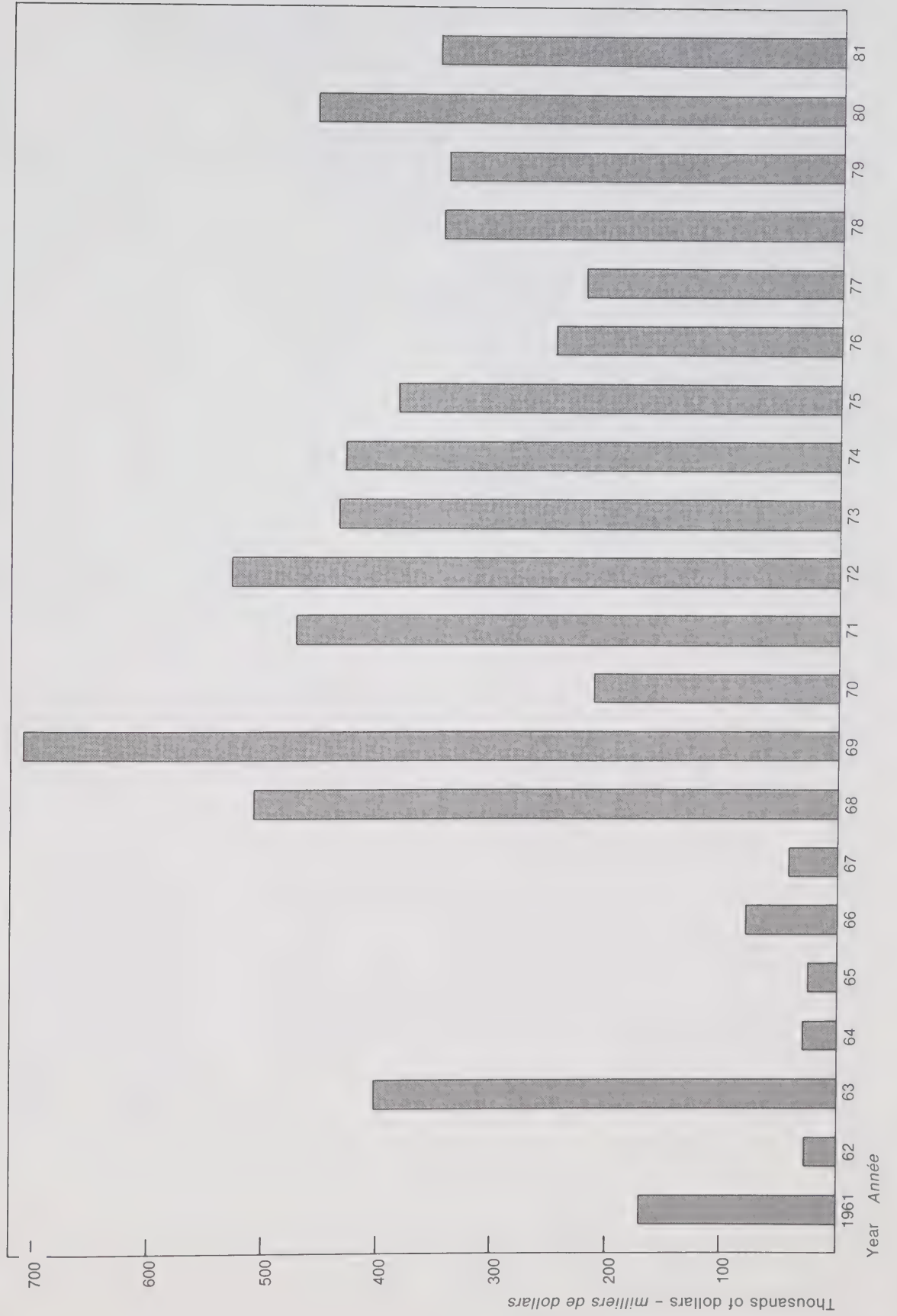
**Table II-2**  
**Tableau II-2**

**Revenue By Calendar Year**  
**Revenu pour l'année civile**

Yukon Territory Yukon										
Year Année	Licence Fee Droits de licence	Exploration Rights Fee Droits d'ex- ploration	Transfer Fee Droits de cession	Lease Fee Droits de baux	Rentals Loyers	Royalties Redevances	Forfeiture Confis- cations	Cash Bonus Suppléments en espèces	Misc. Divers	Total Total
1961	—	1 750.00	—	—	—	—	—	171 626.23	—	173 376.23
1962	—	18 527.50	—	—	—	—	4 363.58	4 239.55	—	27 130.63
1963	—	13 500.00	—	30.00	6 610.00	—	—	383 461.21	—	403 601.21
1964	—	16 750.00	—	—	13 220.00	—	—	—	—	29 970.00
1965	25.00	5 500.00	—	—	13 220.00	—	6 529.89	—	—	25 274.89
1966	—	13 000.00	225.00	—	25 865.00	—	41 156.00	—	—	80 246.00
1967	—	9 750.00	—	70.00	11 888.25	—	5 602.05	16 616.00	—	43 926.30
1968	—	86 750.00	875.00	330.00	27 939.25	—	147 680.75	248 615.66	—	512 190.67
1969	—	8 500.00	—	—	30 749.50	—	—	671 306.75	—	710 556.25
1970	—	1 750.00	—	140.00	182 448.00	—	29 349.60	—	—	213 687.60
1971	—	4 750.00	360.00	275.00	423 944.50 <sup>3</sup>	4 660.40	41 506.56	—	—	475 496.46
1972	—	750.00	75.00	2 950.00	507 079.00	20 536.53	—	—	—	531 390.53
1973	—	3 500.00	—	—	417 142.38	19 075.80	—	—	—	439 718.18
1974	—	—	75.00	180.00	409 060.00	24 364.11	—	—	—	433 679.11
1975	—	—	3 610.00	90.00	204 281.25	177 504.68	—	—	—	385 485.93
1976	—	—	45.00	50.00	104 353.00	144 461.20	—	—	—	248 909.20
1977	—	—	1 075.00	110.00	155 065.25	64 318.13	—	—	—	220 568.38
1978	—	—	290.00	320.00	337 081.90	6 710.07	1 845.62	—	—	346 247.59
1979	—	—	80.00	200.00	320 195.25	23 089.77	—	—	—	343 565.02
1980	—	—	1 100.00	20.00	396 871.03	58 526.48	—	—	—	456 517.51
1981	—	—	1 850.00	30.00	347 594.25	2 135.61	—	—	—	351 609.86

<sup>3</sup> Permit Rental — Special Renewals (\$24,960.00)

<sup>3</sup> Loyers de permis — Renouvellements spéciaux (24 960,00\$)



**Table II-3**  
**Tableau II-3**

**Revenue by Fiscal Year<sup>1</sup> 1955-1961 Yukon and Northwest Territories**  
**Revenu pour l'année financière<sup>1</sup> au Yukon et dans les Territoires du Nord-Ouest, de 1955 à 1961**

	Fees, Forfeitures, Rentals, Sale of Maps <i>Droits, confiscations, loyers, ventes de cartes</i>	Cash Bonus <sup>2</sup> <i>Suppléments<sup>2</sup> en espèces</i>	Royalties <sup>3</sup> <i>Redevances<sup>3</sup></i>	Yukon Territory <i>Yukon</i>	Total <i>Total</i> Northwest Territories <i>Territoires du Nord-Ouest</i>
1955-56	139 547.56	94 490.85	335 637.24	875.00	568 800.65
1956-57	80 278.10	403 501.69	159 337.85	66 487.72	576 629.92
1957-58	226 952.66	651 290.22	36 432.09	92 208.62	822 466.35
1958-59	479 428.66	7 469 215.58	234 001.65	1 548 315.14	6 634 330.75
1959-60	160 602.38	2 631 065.42	234 315.00	39 878.18	2 986 104.62
1960-61	435 869.11	1 230 861.09	175 981.00	5 913.91	1 836 797.29

<sup>1</sup> Breakdown of revenue not available by calendar year prior to 1961.

<sup>2</sup> Accurate breakdown of cash bonus revenue by Territory not available prior to 1961.

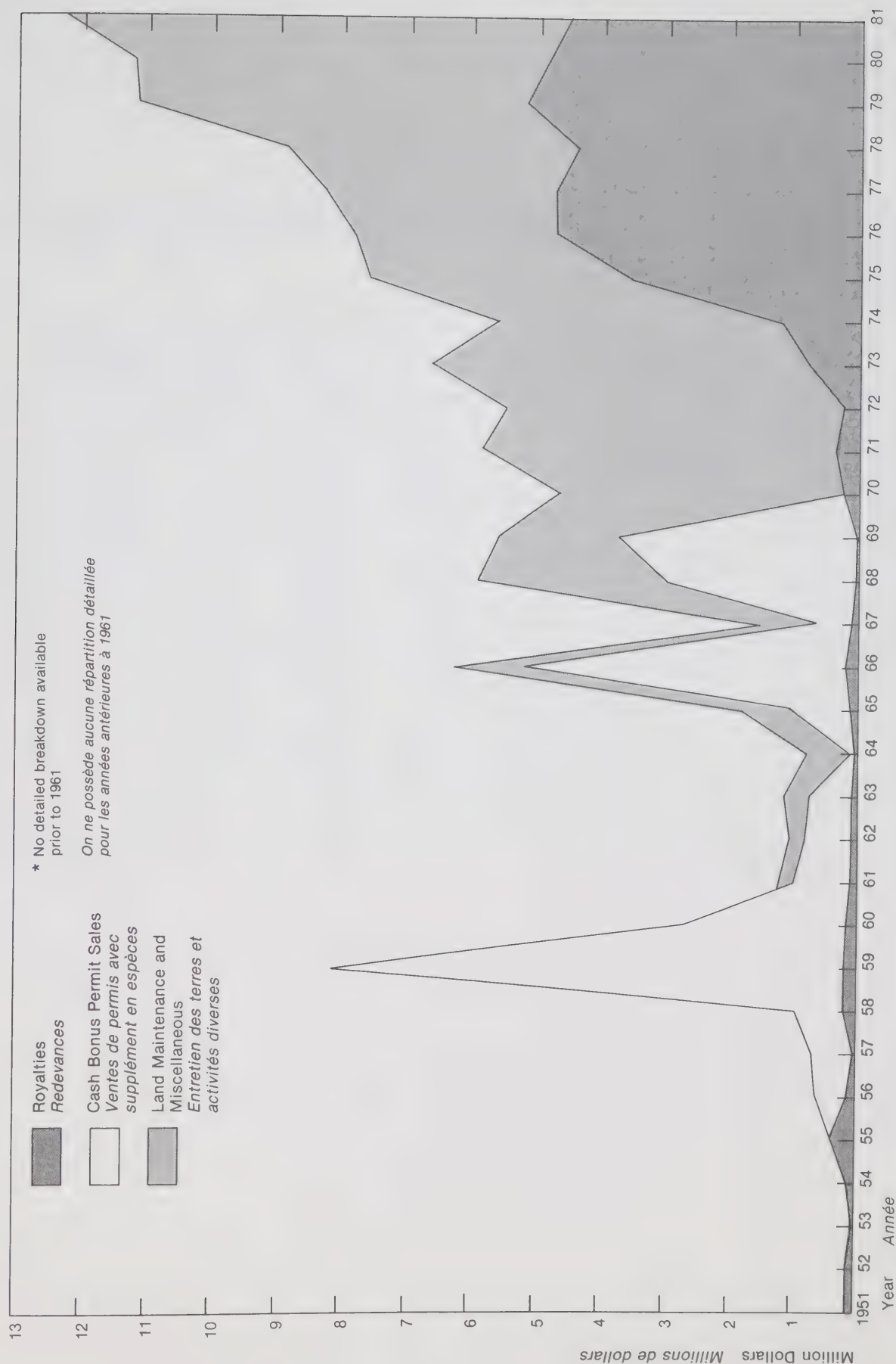
<sup>3</sup> Royalties are for Norman Wells, N.W.T. only.

<sup>1</sup> Il n'existe aucune répartition de revenu pour une année civile, antérieurement à 1961.

<sup>2</sup> Dans chaque territoire, il n'existe pas de répartition précise du revenu de suppléments en espèces, antérieurement à 1961.

<sup>3</sup> Les redevances ne concernent que les travaux exécutés à Norman Wells (T.N.-O.).

**Figure II-3**  
**Revenue by Calendar Year for the Yukon and Northwest Territories**  
**1951-1981\***  
 (as of Dec. 31 of each year)  
***Recettes par année civile, pour le Yukon et les territoires du Nord-Ouest, de***  
***1951 à 1981\****  
*(au 31 déc. de chaque année)*



**Table II-4**  
**Tableau II-4**

**Gross Revenue, Oil and Gas (Fiscal Year) 1960-61 to 1981-1982**

**Recettes brutes provenant de l'exploitation du pétrole et du gaz naturel — 1960-61 à 1981-1982 (années financières)**

**Northwest Territories**  
**Territoires du Nord-Ouest**

Year	Licence Fee	Exploration Rights Fee	Transfer Fee	Lease Fee	Rentals	Royalties	Forfeiture	Cash Bonus	Misc.	TOTAL
Année	Droits de licence	Droits d'exploration	Droits de cession	Droits de baux	Loyers	Redevances	Confiscations	Suppléments en espèces	Divers	TOTAL
1960-61	2 150.00	239 750.00	15 650.00		33 417.22	235 829.18	77 548.35	1 232 452.54		1 836 797.29
1961-62	1 125.00	88 250.00	13 800.00		54 279.91	119 363.00	100 111.98	729 980.53		1 106 910.42
1962-63	1 600.00	71 000.00	8 375.00		95 791.55	164 287.00	56 457.32	452 448.01		849 958.88
1963-64	1 950.00	183 250.00	7 550.00	40.00	157 519.99	69 882.00	18 288.12	334 395.06	1 023.00	773 896.17
1964-65	1 250.00	551 500.00	7 125.00	30.00	99 977.08	51 258.00	42 822.74	97 911.25	874.00	852 748.07
1965-66	1 425.00	344 000.00	7 850.00	1 050.00	350 130.08	178 878.00	69 952.16	5 298 589.01	674.30	6 252 548.55
1966-67	1 525.00	167 463.15	14 425.00	250.00	500 861.00	213 571.00	94 234.84	687 021.89	925.50	1 680 277.46
1967-68	2 148.00	112 000.00	7 465.00	1 830.00	815 186.24	106 229.00	36 336.07	825 045.35	1 109.86	1 902 349.52
1968-69	2 675.00	932 750.00	49 715.00	1 090.00	1 576 734.76	35 092.00	374 468.96	5 574 369.85	1 966.60	8 548 862.17
1969-70	3 800.00	391 692.70	59 080.00	2 240.00	2 093 730.05	19 630.00	19 852.44		2 296.10	2 592 321.29
1970-71	5 800.00	101 508.60	60 921.52	1 450.00	3 396 332.82	244 072.00	729 500.39		1 930.17	4 541 515.00
1971-72	5 550.00	400 000.00	52 105.00	1 110.00	4 182 655.72 <sup>1</sup>	394 083.00	476 328.66		1 848.71	5 513 681.09
1972-73	2 550.00	234 500.00	41 965.00	3 200.00	4 493 538.70 <sup>2</sup>	264 805.00	384 624.03		553.27	5 425 736.00
1973-74	4 100.00	189 500.00	19 440.00	2 170.00	4 808 931.18 <sup>1</sup>	729 372.07	188 606.71		—	5 947 142.10
1974-75	3 125.00	31 220.00	41 680.00	4 810.00	3 899 447.35 <sup>2</sup>	1 283 911.85	147 713.98		—	5 414 198.17
1975-76	1 320.00	—	8 955.00	4 040.00	3 718 493.34	4 352 171.61	165 716.01		—	8 252 134.71
1976-77	3 450.00	—	14 870.00	3 960.00	4 343 465.73	4 672 663.83	142 315.07		—	9 185 863.28
1977-78	825.00	—	15 670.00	6 490.00	3 488 769.99	4 624 080.66	105 853.49		—	8 244 500.34
1978-79	1 125.00	—	25 620.00	2 730.00	5 196 829.46	4 231 446.53	285 579.70		—	9 747 277.84
1979-80	400.00	1 500.00 <sup>3</sup>	16 130.00	1 228.50	4 998 883.82	4 491 795.94	40 300.60		—	9 550 260.86
1980-81	425.00	250.00 <sup>3</sup>	44 295.00	6 220.00	6 413 973.26	5 187 176.06	—		—	11 652 418.28
1981-82	25.00	2 250.00 <sup>3</sup>	15 100.00	250.00	6 843 526.24	3 863 929.49	80 106.00		—	10 805 186.73

<sup>1</sup> Permit Renewals (Rental) — Special (\$1 283 214.50)

<sup>2</sup> Permit Renewals (Rental) — Special (\$34 574.00)

<sup>3</sup> Exploration Agreement Fee

<sup>1</sup> Loyers de permis — Renouvellements spéciaux (1 283 214,50\$)

<sup>2</sup> Loyers de permis — Renouvellements spéciaux (34 574,00\$)

<sup>3</sup> Droits d'exploration



**Table II-5**  
**Tableau II-5**

**Gross Revenue, Oil and Gas (Fiscal Year) 1960-61 to 1981-1982**  
**Recettes brutes provenant de l'exploitation du pétrole et du gaz naturel —**  
**1960-61 à 1981-1982 (années financières)**  
**Yukon Territory**  
**Yukon**

Year	Licence Fee	Exploration Rights Fee	Transfer Fee	Lease Fee	Rentals	Royalties	Forfeiture Confis- cations	Cash Bonus Suppléments	Misc.	TOTAL
Année	Droits de licence	Droits d'ex- ploration	Droits de cession	Droits de baux	Loyers	Redevances		en espèces	Divers	TOTAL
1960-61	525.00	—	5 371.21	—	—	—	—	19.70	—	5 915.91
1961-62	—	4 500.00	—	—	—	—	88.33	171 626.23	—	176 214.56
1962-63	—	18 500.00	—	—	—	—	4 275.25	4 239.55	—	27 014.80
1963-64	—	23 500.00	—	30.00	6 610.00	—	—	383 461.21	—	413 601.21
1964-65	25.00	12 250.00	—	—	13 220.00	—	—	—	—	25 495.00
1965-66	—	—	—	—	13 220.00	—	6 529.89	—	—	19 749.89
1966-67	—	19 250.00	225.00	—	25 865.00	—	46 758.05	—	—	92 098.05
1967-68	—	9 750.00	—	70.00	11 888.25	—	139 834.86	23 526.71	—	185 069.82
1968-69	—	82 000.00	875.00	330.00	27 939.25	—	7 845.00	936 520.37	—	1 055 516.52
1969-70	—	10 250.00	—	—	30 749.50	—	—	—	—	40 999.50
1970-71	—	4 750.00	25.00	190.00	364 604.75	—	41 306.56	—	—	410 876.31
1971-72	—	—	410.00	85.00	120 688.25 <sup>4</sup>	11 036.23	—	—	—	132 219.48
1972-73	—	750.00	—	2 950.00	458 756.50	25 750.74	—	—	—	488 207.24
1973-74	—	3 500.00	—	—	357 644.38	14 073.52	—	—	—	375 217.90
1974-75	—	—	75.00	180.00	400 627.00	55 064.20	—	—	—	455 946.20
1975-76	—	—	3 635.00	90.00	184 243.25	195 397.97	—	—	—	383 366.22
1976-77	—	—	1 095.00	80.00	130 779.75	122 435.71	—	—	—	254 390.46
1977-78	—	—	—	140.00	230 641.15	29 216.00	1 845.62	—	—	261 842.77
1978-79	—	—	230.00	420.00	299 291.90	4 514.52	—	—	—	304 456.42
1979-80	—	—	115.00	40.00	392 012.28	94 428.24	—	—	—	486 595.52
1980-81	—	—	2 865.00	50.00	349 327.00	18 325.85	—	—	—	370 567.85
1981-82	—	—	50.00	250.00	295 932.25	—	—	—	—	296 232.25

<sup>4</sup> Permit Renewals (Rental) — Special (\$00,000.00)

<sup>4</sup> Renouvelables de permis (loyer) — Cas spéciaux (00 000,00\$)

**Table II-6**  
**Tableau II-6**

**Royalties 1950-1981**  
**Redevances, de 1950 à 1981**

	Northwest Territories <i>Territoires du Nord-Ouest</i>			Yukon Territory <i>Yukon</i>	
	Norman Wells	Pointed Mountain	Kotaneelee	Beaver River	Total
1950	105,235.28	—	—	—	105,235.28
1951	99,834.51	—	—	—	99,834.51
1952	104,696.07	—	—	—	104,696.07
1953	45,913.83	—	—	—	45,913.83
1954	99,074.94	—	—	—	99,074.94
1955	335,637.24	—	—	—	335,637.24
1956	159,337.85	—	—	—	159,337.85
1957	36,432.09	—	—	—	36,432.09
1958	234,001.65	—	—	—	234,001.65
1959	234,315.00	—	—	—	234,315.00
1960	175,981.00	—	—	—	175,981.00
1961	92,768.00	—	—	—	92,768.00
1962	113,329.00	—	—	—	113,329.00
1963	69,882.00	—	—	—	69,882.00
1964	51,258.00	—	—	—	51,258.00
1965	178,878.00	—	—	—	178,878.00
1966	213,571.00	—	—	—	213,571.00
1967	106,229.00	—	—	—	106,229.00
1968	35,641.00	—	—	—	35,641.00
1969	19,630.00	—	—	—	19,630.00
1970	244,072.00	—	—	—	244,072.00
1971	397,443.00	—	—	4,660.40	402,103.40
1972	99,461.00	67,454.71	—	27,731.85	194,647.56
1973	571,405.00	217,348.89	—	46,807.65	835,561.54
1974	994,978.00	248,973.79	—	71,171.76	1,315,123.45
1975	1,448,636.00	1,848,975.46	—	248,676.44	3,546,287.80
1976	1,084,721.00	3,611,542.80	—	393,137.65	5,089,401.45
1977	1,205,504.00	3,759,435.78	—	450,316.62	5,415,256.30
1978	1,139,805.00	3,423,285.21	—	—	4,563,090.21
1979	262,171.00	4,429,608.80	27,124.80	—	4,718,904.60
1980	375,704.00	4,894,251.90	60,662.09	—	5,330,617.90
1981	147,867.00	4,402,652.48	—	—	4,550,519.40

**Section III Exploration and Development Statistics**

**Section III Statistiques sur l'exploration et l'exploitation**

**Table III-1**  
**Tableau III-1**

**Industry Expenditures on Oil and Gas Exploration and Development 1920-1981**  
**Dépenses industrielles d'exploration et d'exploitation pétrolières et gazières, de 1920 à 1981**

**Expenditures Submitted for Work Credits**  
**Dépenses présentées pour l'obtention de crédits en travaux**

Year	Geology	Geophysical	Structure Test Drilling	Exploratory and Development Well Drilling	Exploration Research	Total Expenditures Submitted for Work Credits
Année	Travaux géologiques	Travaux géophysiques	Forage d'essai de structures	Forage de puits d'exploration et d'exploitation	Recherche de prospection	Dépenses totales présentées pour l'obtention de crédits en travaux
Prior to/Avant	N/A S.O.	\$383 000.00	\$21 736.00	\$4 377 037	N/A SO	\$ 4 781 773
1951	\$19 127.68	—	—	\$32 047	—	51 175
1952	\$100 443.63	\$51 575.98	—	\$733 821	—	885 841
1953	\$497 860.14	\$1 058 319.51	\$28 682.43	\$329 248	—	1 914 110
1954	\$724 394.94	\$675 990.46	—	\$837 803	—	2 238 188
1955	\$124 804.57	\$1 547 744.90	\$141 653.56	\$486 389	—	2 300 592
1956	\$30 653.69	\$1 575 862.38	\$19 412.46	\$739 390	—	2 365 319
1957	\$748 838.25	\$997 931.46	\$218 228.01	\$3 019 525	—	4 984 523
1958	\$2 115 634.53	\$2 065 192.92	\$196 750.21	\$830 279	—	5 207 857
1959	\$2 847 685.68	\$1 688 805.97	\$9 967.18	\$1 730 215	\$26 342.31	6 303 016
1960	\$2 345 697.45	\$4 515 087.22	\$263 200.65	\$9 326 949	\$3 661.14	16 454 595
1961	\$3 244 941.01	\$5 129 242.00	—	\$4 020 505	—	12 394 688
1962	\$1 985 314.29	\$3 398 621.98	—	\$4 168 315	\$7 166.55	9 559 418
1963	\$1 661 983.18	\$7 903 756.83	—	\$9 973 238	—	19 538 978
1964	\$2 029 359.76	\$6 264 352.29	—	\$12 032 980	—	20 326 692
1965	\$1 834 865.79	\$5 906 404.86	—	\$11 727 263	\$5 765.00	19 474 298
1966	\$1 546 733.23	\$7 780 216.95	\$60 283.85	\$10 559 074	\$167 003.27	20 113 311
1967	\$2 410 892.19	\$9 838 177.49	\$123 302.34	\$10 636 278	\$116 678.50	23 125 329
1968	\$3 888 279.44	\$26 668 127.92	\$429 795.25	\$8 262 776	\$696 325.76	36 445 304
1969	\$3 681 887.20	\$44 465 199.78	\$124 869.09	\$40 948 779	\$996 513.79	90 217 249
1970	\$5 766 068.54	\$61 533 072.01	—	\$55 830 376	\$1 043 452.36	124 172 969
1971	\$4 863 506.88	\$68 751 478.07	\$16 696.00	\$81 202 078	\$3 760 993.33	158 594 752
1972	\$4 142 356.80	\$86 041 927.95	\$338 328.00	\$122 973 479	\$2 634 930.56	216 131 022
1973	\$2 925 815.63	\$69 222 132.62	\$1 866 078.99	\$185 299 306	\$7 496 454.12	266 809 787
1974	\$1 804 493.08	\$69 680 528.61	\$289 341.00	\$175 960 578	\$4 974 182.70	252 709 123
1975	\$1 269 805.45	\$65 804 187.88	—	\$171 634 965	\$5 341 291.98	244 050 250
1976	\$896 252.98	\$63 907 355.06	—	\$222 915 587	\$20 464 522.10	308 183 717
1977	\$159 059.68	\$19 525 509.80	—	\$244 228 576	\$18 866 218.13	282 779 364
1978	\$310 690.25	\$26 424 319.04	—	\$424 176 930	\$1 819 862.00	452 731 801
1979	\$44 900.00	\$16 078 476.65	—	\$389 119 811	\$1 390 539.00	406 633 727
1980	\$33 157.00	\$20 036 773.09	—	\$174 753 882	\$51 894.00	194 875 706
1981	—	\$8 548 105.20	—	\$521 395 000	—	529 943 105

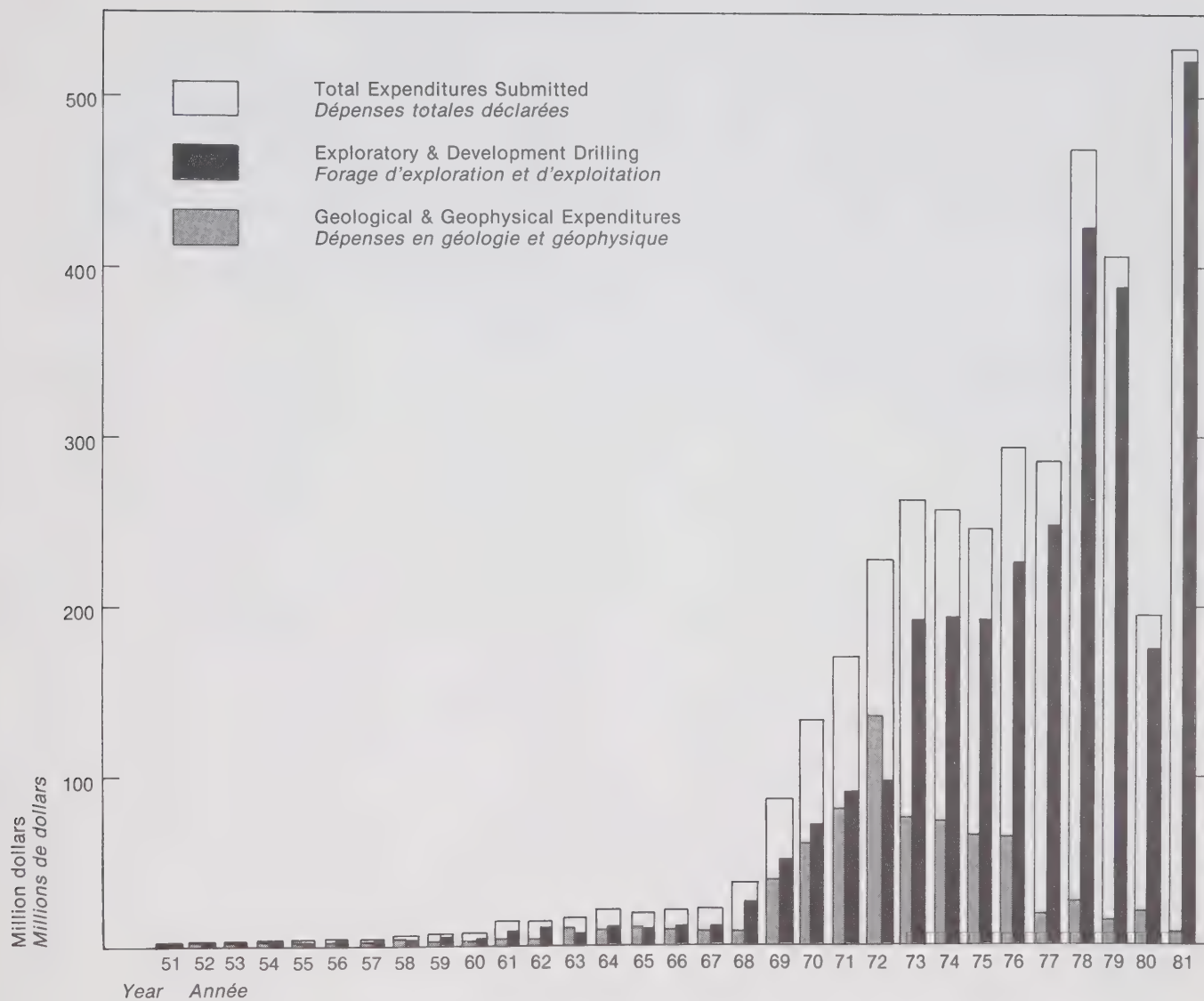
**Figure III-1**  
**Industry Expenditures on Oil and Gas**  
**Exploration and Development**  
**1921-1981**

**Expenditures Submitted for Work Credits**

*Dépenses industrielles en exploration  
 et exploitation pétrolières et gazières*

**1921-1981**

*Dépenses déclarées pour obtention de crédits pour travaux*





**Table III-2**  
**Tableau III-2**

**Geological and Geophysical Expenditures by Area 1920-1981**  
**Dépenses géologiques et géophysiques pour chaque région, de 1920-1981**

	Geology <i>Travaux géologiques</i>	Land <i>Travaux géophysiques Terrestres</i>	Marine <i>Maritimes</i>	Exploration Research <i>Recherche de prospection</i>	Total <i>Total</i>
Yukon Territory <i>Yukon</i>	\$10 456 895	\$ 34 075 190	\$ 95 110	\$ 70 186	\$ 44 697 381
N.W.T. — Mainland <i>T.N.-O. — Terre ferme</i>	15 189 525	170 950 750	1 931 004	91 920	188 163 197
N.W.T. — Mackenzie Delta <i>T.N.-O. — Delta du Mackenzie</i>	4 140 422	137 111 797	2 376 384	1 210 364	144 838 967
Beaufort Sea <i>Mer de Beaufort</i>	625 378	5 752 470	45 997 894	13 876 554	66 252 295
N.W.T. — Arctic Islands <i>T.N.-O. — îles arctiques</i>	21 339 563	226 923 265	36 287 069	28 525 123	313 075 022
Baffin Bay — Davis Strait <i>Baie Baffin — Détroit de Davis</i>	981 203	551 225	45 211 662	22 227 978	68 972 068
Undivided <i>Région non visée dans la Division</i>	1 346 109	N/A S.O.	N/A S.O.	3 861 813	5 207 922

Figure III-2

Exploration Expenditures North of 60° Relative to Total Exploration Expenditures in Canada  
 Dépenses d'exploration engagées au nord de 60°  
 par rapport aux dépenses totales d'exploration engagées au Canada

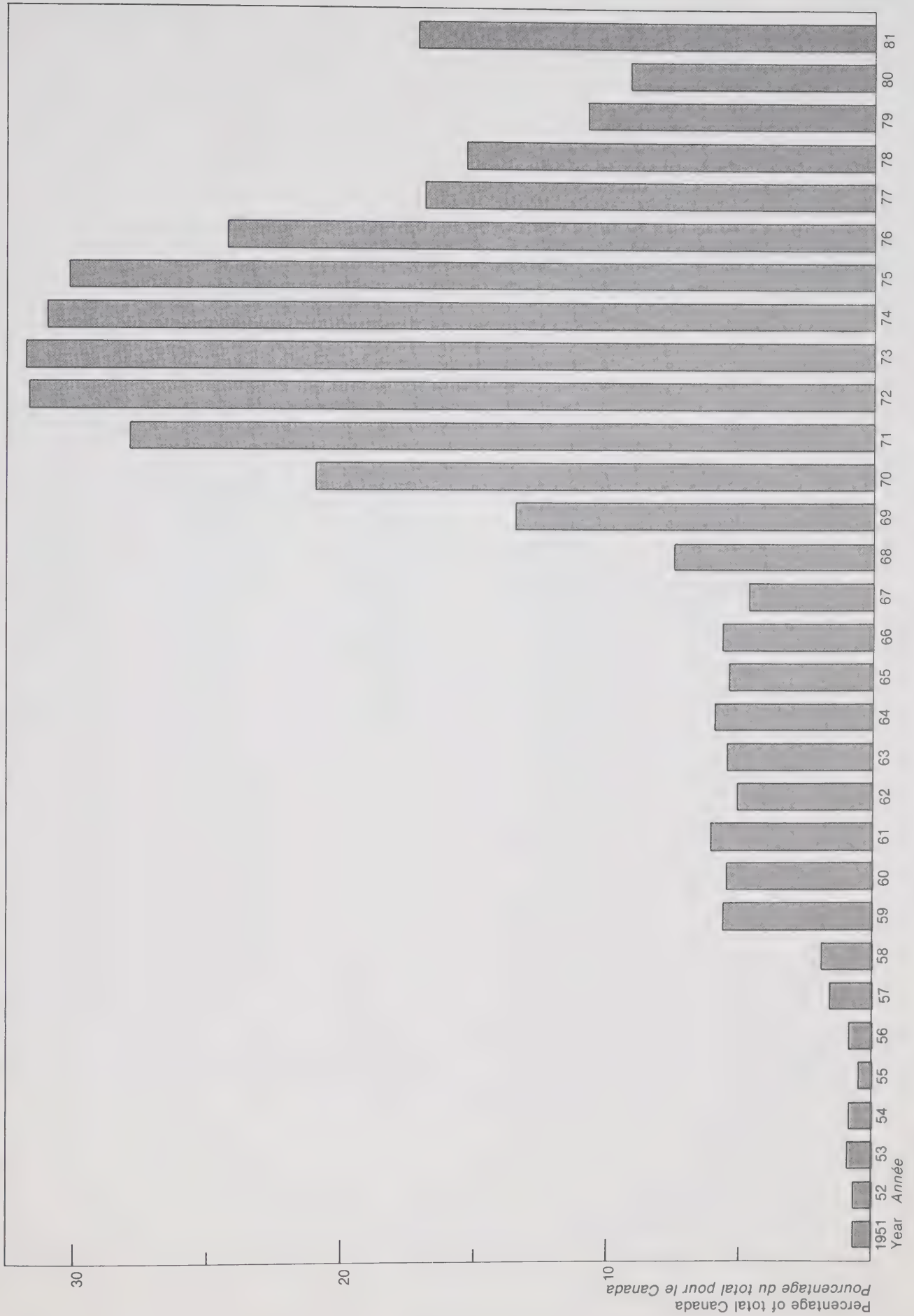


Table III-3  
Tableau III-3

Geological and Geophysical Expenditures by Year 1920-1981  
Dépenses géologiques et géophysiques annuelles, de 1920-1981

Year Année	Geology Travaux géologiques		Geophysical Travaux géophysiques		Exploration Research Recherche de prospection	Total Expenditures Submitted for Work Credits Dépenses totales présentées pour l'obtention de crédits en travaux
			Land Terrestres	Marine Maritimes		
Prior to Avant						
1951	\$23 592.13		\$179 484.56	Nil Néant	Nil Néant	\$224 812.77
1951	\$19 127.68		Nil Néant	Nil Néant	Nil Néant	\$19 127.68
1952	\$100 443.63		\$51 575.98	Nil Néant	Nil Néant	\$152 019.61
1953	\$497 860.14		\$1 058 319.51	Nil Néant	Nil Néant	\$1 584 862.08
1954	\$724 394.94		\$675 990.46	Nil Néant	Nil Néant	\$1 400 385.40
1955	\$124 804.57		\$1 547 744.90	Nil Néant	Nil Néant	\$1 814 203.03
1956	\$30 653.69		\$1 575 862.38	Nil Néant	Nil Néant	\$1 625 928.53
1957	\$748 838.25		\$997 931.46	Nil Néant	Nil Néant	\$1 964 997.72
1958	\$2 115 634.53		\$2 065 192.92	Nil Néant	Nil Néant	\$4 377 577.66
1959	\$2 847 685.68		\$1 688 805.97	Nil Néant	Nil Néant	\$4 546 458.83
1960	\$2 345 697.45		\$3 951 007.16	\$564 080.06	\$26 342.31	\$7 150 327.63
1961	\$3 244 941.01		\$4 927 580.51	\$201 661.49	\$3 661.14	\$8 377 844.15
1962	\$1 985 314.29		\$3 379 004.49	\$19 617.49	Nil Néant	\$5 383 936.27
1963	\$1 661 983.18		\$7 903 756.83	Nil Néant	\$7 166.55	\$9 572 906.56
1964	\$2 029 359.76		\$6 105 555.60	\$158 796.69	Nil Néant	\$8 293 712.05
1965	\$1 834 865.79		\$5 809 092.40	\$97 312.46	Nil Néant	\$7 741 270.65
1966	\$1 546 733.23		\$7 695 645.04	\$84 571.91	\$5 765.00	\$9 392 999.03
1967	\$2 410 892.19		\$9 838 177.49	Nil Néant	\$167 003.27	\$12 539 375.29
1968	\$3 888 279.44		\$23 387 757.56	\$3 280 370.36	\$116 678.50	\$31 102 881.11
1969	\$3 681 887.20		\$41 712 641.47	\$2 752 558.31	\$696 325.76	\$48 968 281.83
1970	\$5 766 068.54		\$52 206 394.68	\$9 326 677.33	\$996 513.79	\$68 295 654.34
1971	\$4 863 506.88		\$57 222 622.83	\$11 528 855.24	\$1 043 452.36	\$74 675 133.31
1972	\$4 142 356.80		\$71 446 052.09	\$14 589 192.09	\$3 760 993.33	\$94 283 606.08
1973	\$2 925 815.63		\$57 608 892.09	\$11 613 240.53	\$2 634 930.56	\$76 648 957.80
1974	\$1 804 493.08		\$60 246 747.41	\$9 375 747.20	\$7 496 454.12	\$79 270 816.81
1975	\$1 269 805.45		\$48 862 942.73	\$16 336 765.15	\$4 974 182.70	\$72 048 176.03
1976	\$896 252.98		\$41 899 052.88	\$22 006 067.77	\$5 341 291.98	\$70 144 900.02
1977	\$159 059.68		\$12 231 893.75	\$7 247 292.05	\$20 464 522.10	\$40 149 091.58
1978	\$310 690.25		\$19 575 846.93	\$6 848 472.11	\$18 866 218.13	\$45 601 227.42
1979	\$44 900.00		\$5 627 161.30	\$10 451 315.35	\$1 819 862.00	\$17 943 238.65
1980	\$33 157.00		\$14 620 243.63	\$5 416 529.46	\$1 390 539.00	\$21 460 469.09
1981	Nil Néant		\$8 548 105.20	Nil Néant	\$51 894.00	\$8 599 999.20
Total						\$835 355 178.21

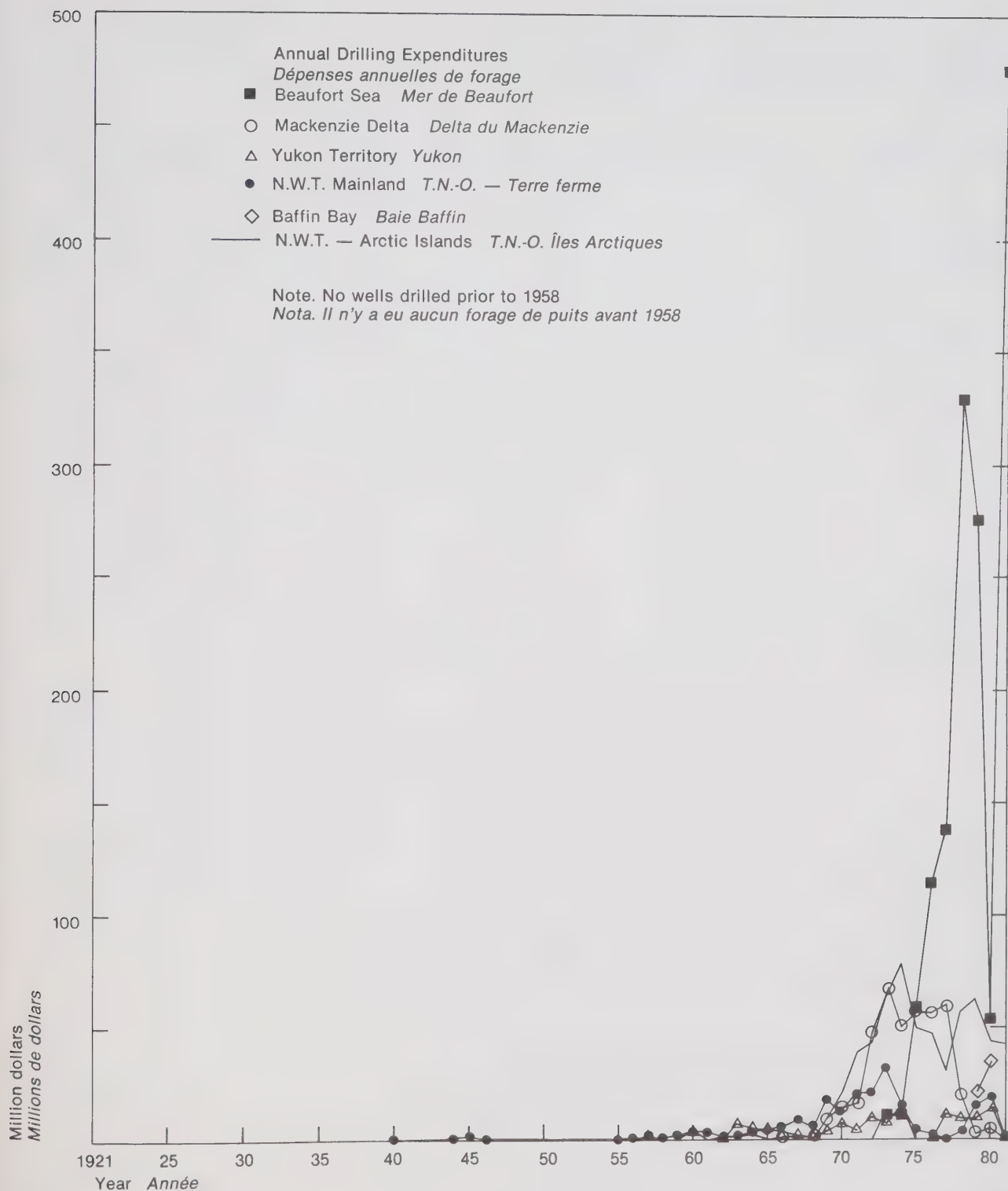
<sup>1</sup> Breakdown of costs relative to type of Geological or Geophysical work not available.

<sup>2</sup> Interim Expenditures submitted for work credits.

<sup>1</sup> Il n'existe pas de répartition des dépenses, selon qu'il s'agit de travaux géologiques ou géophysiques.

<sup>2</sup> Chiffre provisoire des dépenses présentées pour l'obtention de crédits en travaux.

**Figure III-3**  
**Drilling Expenditures 1920-1981**  
*Dépenses de forage 1920-1981*



**Table III-4**  
**Tableau III-4**

**Net Cash Expenditures of the Petroleum Industry, 1951-1981**

Million Dollars

**Dépenses nettes en espèces de l'industrie pétrolière, 1951-1981**

Million de dollars

<b>Territories &amp; Arctic Islands</b> <b>Territoires &amp; îles Arctiques</b>	1951	1952	1953	1954	1955	1956	1957	1958	1959	1960	1961	1962
<b>1. Exploration —</b> <b>Exploration —</b>												
(a) Geological & Geophysical (a) Travaux géologiques et géophysiques	.1	.8	1.5	1.1	.9	1.5	1.3	2.7	4.5	6.2	9.0	6.0
(b) Drilling (b) Forage	—	.1	—	.4	—	—	2.1	.7	2.4	4.9	4.0	5.3
(c) Land acquisitions & rentals (c) Acquisitions de terres et loyers	.8	.3	—	.3	.1	.3	.5	1.0	8.3	2.5	1.9	0.8
(d) Other (d) Autres dépenses	—	.1	.1	.2	.2	.4	.5	.6	1.6	.9	.9	1.0
	.9	1.3	1.6	2.0	1.2	2.2	4.4	5.0	16.8	14.5	15.8	13.1
<b>2. Development —</b> <b>Développement —</b>												
(a) Drilling (a) Forage	—	—	—	—	—	.3	—	—	—	—	—	—
(b) Field equipment (b) Matériel local	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
(c) Secondary recovery & pressure maintenance (c) Récupération secondaire et maintien de la pression	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
(d) Natural gas plants (d) Installations de gaz naturel	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
(e) Other (e) Autres dépenses	—	—	—	—	.1	.1	.7	.2	.1	.5	—	.2
	—	—	—	—	.1	.4	.7	.2	.1	.5	—	.2
<b>3. Operating —</b> <b>Exploitation —</b>												
(a) Wells including flow lines and related facilities (a) Puits, y compris les conduites d'écoulement et les installations connexes	.1	.1	.1	.1	.1	.2	.2	.3	.2	.2	.5	.5
(b) Natural gas plants (b) Installations de gaz naturel	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
(c) Taxes (excluding income tax) (c) Impôts (à l'exclusion de l'impôt sur le revenu)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
(d) Other (d) Autres dépenses	—	—	—	—	—	—	—	.1	.2	.3	.1	.1
	.1	.1	.1	.1	.1	.2	.2	.4	.4	.5	.6	.6
<b>4. Royalties —</b> <b>Redevances —</b>	—	—	—	—	.1	—	—	—	—	—	.2	.2
<b>Total Expenditures</b> <b>Dépenses totales</b>	1.0	1.4	1.7	2.1	1.5	2.8	5.3	5.6	17.3	15.5	16.6	14.1

Note: No Expenditures prior to 1951 available.



**Table III-4 (cont'd)**  
**Tableau III-4 (suite)**

<b>Territories &amp; Arctic Islands</b> <b>Territoires &amp; Îles Arctiques</b>	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
<b>1. Exploration —</b> <b>Exploration —</b>												
(a) Geological & Geophysical (a) Travaux géologiques et géophysiques	6.5	9.0	8.1	5.8	10.9	24.0	37.9	57.7	80.4	84.2	92.3	86.7
(b) Drilling (b) Forage	6.5	9.3	13.1	10.5	7.4	8.8	32.8	45.3	80.5	135.0	158.8	191.9
(c) Land acquisitions & rentals (c) Acquisitions de terres et loyers	0.6	0.6	1.5	7.8	4.8	5.8	5.9	4.4	4.4	5.5	5.3	4.6
(d) Other (d) Autres dépenses	1.2	0.8	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	14.8	19.7	22.7	24.1	23.1	38.6	76.6	107.4	165.3	224.7	256.4	283.2
<b>2. Development —</b> <b>Développement —</b>												
(a) Drilling (a) Forage	—	—	—	—	—	2.8	5.6	0.5	1.1	1.8	5.6	8.6
(b) Field equipment (b) Matériel local	—	0.2	—	0.3	—	0.2	0.2	0.6	3.6	5.2	1.3	2.4
(c) Secondary recovery & pressure maintenance (c) Récupération secondaire et maintien de la pression	—	—	—	—	—	0.4	0.1	—	—	—	..	..
(d) Natural gas plants (d) Installations de gaz naturel	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3.7	..	—
(e) Other (e) Autres dépenses	—	0.3	0.2	—	0.2	2.2	3.1	4.0	2.4	8.8	7.3	5.0
	—	0.5	0.2	0.3	0.2	5.6	9.0	5.1	7.1	19.5	14.2	16.0
<b>3. Operating —</b> <b>Exploitation —</b>												
(a) Wells including flow lines and related facilities (a) Puits, y compris les conduites d'écoulement et les installations connexes	0.5	0.3	0.2	0.3	0.4	0.3	0.6	1.0	1.8	2.7	1.9	2.0
(b) Natural gas plants (b) Installations de gaz naturel	—	—	—	—	—	—	—	—	—	0.1	0.4	0.3
(c) Taxes (excluding income tax) (c) Impôts (à l'exclusion de l'impôt sur le revenu)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	0.1	..	0.1
(d) Other (d) Autres dépenses	1.0	0.1	—	0.2	0.5	0.8	1.0	1.6	0.2	0.4	0.3	0.3
	1.5	0.4	0.2	0.5	0.9	1.1	1.6	2.6	2.0	3.3	2.6	2.7
<b>4. Royalties —</b> <b>Redevances —</b>	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.1	—	0.2	0.3	0.2	0.8	1.2
<b>Total Expenditures</b> <b>Dépenses totales</b>	16.5	20.7	23.3	25.1	24.4	45.4	87.2	115.3	174.7	247.7	274.0	303.1
<b>Interest Expense</b> <b>(not included above)</b> <b>Dépense d'intérêt</b> <b>(non incluse ci-haut)</b>	—	—	—	—	—	—	—	—	0.6	0.1	0.1	—

Note: No Expenditures prior to 1951 available.

**Table III-4 (cont'd)**  
**Tableau III-4 (suite)**

<b>Territories &amp; Arctic Islands</b> <b>Territoires &amp; Îles Arctiques</b>	<b>1975</b>	<b>1976</b>	<b>1977</b>	<b>1978</b>	<b>1979</b>	<b>1980</b>	<b>1981</b>	<b>Cum 51-81</b>
<b>1. Exploration —</b> <b>Exploration —</b>								
(a) Geological & Geophysical (a) Travaux géologiques et géophysiques	102.1	81.9	56.0	42.1	30.4	41.5	56.8	949.9
(b) Drilling (b) Forage	165.4	200.5	277.9	374.0	373.5	407.3	682.5	3 200.9
(c) Land acquisitions & rentals (c) Acquisitions de terres et loyers	4.2	3.3	3.7	4.9	6.1	6.9	7.5	104.6
(d) Other (d) Autres dépenses	—	—	—	—	—	—	—	8.5
	271.7	285.7	337.6	421.0	410.0	455.7	746.8	4 263.9
<b>2. Development —</b> <b>Développement —</b>								
(a) Drilling (a) Forage	3.7	11.4	7.1	22.4	14.6	37.6	16.3	139.4
(b) Field equipment (b) Matériel local	1.4	0.4	8.2	6.2	6.6	54.6	52.1	143.5
(c) Secondary recovery & pressure maintenance (c) Récupération secondaire et maintien de la pression	—	—	—	0.1	14.7	11.9	1.6	28.8
(d) Natural gas plants (d) Installations de gaz naturel	—	7.9	2.1	5.0	3.1	0.4	0.1	22.3
(e) Other (e) Autres dépenses	7.6	0.2	2.5	21.2	5.4	28.8	0.6	101.7
	12.7	19.9	19.9	54.9	44.4	133.3	70.7	435.7
<b>3. Operating —</b> <b>Exploitation —</b>								
(a) Wells including flow lines and related facilities (a) Puits, y compris les conduites d'écoulement et les installations connexes	2.4	3.0	3.3	2.2	7.0	17.8	13.7	64.0
(b) Natural gas plants (b) Installations de gaz naturel	0.4	2.9	1.5	2.1	1.2	1.1	1.3	11.3
(c) Taxes (excluding income tax) (c) Impôts (à l'exclusion de l'impôt sur le revenu)	0.1	0.1	0.3	0.2	0.2	0.1	0.2	1.4
(d) Other (d) Autres dépenses	0.1	0.4	1.4	3.6	0.2	4.9	10.3	28.1
	3.0	6.4	6.5	8.1	8.6	23.9	25.5	104.8
<b>4. Royalties —</b> <b>Redevances —</b>	3.6	4.8	4.8	4.3	5.2	5.0	4.5	36.4
<b>Total Expenditures</b> <b>Dépenses totales</b>	<b>291.0</b>	<b>316.8</b>	<b>368.8</b>	<b>488.3</b>	<b>468.2</b>	<b>617.9</b>	<b>847.5</b>	<b>4 840.8</b>
<b>Interest Expense</b> <b>(Not included above)</b> <b>Dépense d'intérêt</b> <b>(non incluse ci-haut)</b>	0.3	1.3	0.1	0.6	0.3	0.6	—	4.0

Note: No Expenditures prior to 1951 available.

**Table III-5**  
**Tableau III-5**  
**Annual Drilling Expenditures by Area — Summary 1920-1981**  
**Résumé des dépenses annuelles de forage pour chaque région, de 1920 à 1981**

Year Année	Northwest Territories Arctic Islands Territoires du Nord-Ouest îles arctiques			Northwest Territories Mainland Territoires du Nord-Ouest Terre ferme			Northwest Territories Mackenzie Delta Territoires du Nord-Ouest Delta du Mackenzie			Beaufort Sea Mer de Beaufort			Baffin Bay — Davis Strait Baie Baffin — Détroit de Davis			Yukon Territory Yukon			Total Total		
	Number of Wells Nombre de puits	Expenditures Dépenses	\$	Number of Wells Nombre de puits	Expenditures Dépenses	\$	Number Wells Nombre de puits	Expenditures Dépenses	\$	Number of Wells Nombre de puits	Expenditures Dépenses	\$	Number of Wells Nombre de puits	Expenditures Dépenses	\$	Number of Wells Nombre de puits	Expenditures Dépenses	\$			
1921	—	—	—	2	—	96 747	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2	—	96 747	2	—	96 747
1922	—	—	—	2	—	114 760	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2	—	114 760	2	—	114 760
1923	—	—	—	3	—	351 408	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3	—	351 408	3	—	351 408
1924	—	—	—	1	—	47 499	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1	—	47 499	1	—	47 499
1940	—	—	—	2	—	138 688	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2	—	138 688	2	—	138 688
1942	—	—	—	14	—	454 819	—	—	—	—	—	—	—	—	—	14	—	454 819	14	—	454 819
1943	—	—	—	17	—	748 329	—	—	—	—	—	—	—	—	—	17	—	748 329	17	—	748 329
1944	—	—	—	32	—	1 339 825	—	—	—	—	—	—	—	—	—	32	—	1 339 825	32	—	1 339 825
1945	—	—	—	18	—	1 865 218	—	—	—	—	—	—	—	—	—	18	—	1 865 218	18	—	1 865 218
1946	—	—	—	9	—	333 647	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9	—	333 647	9	—	333 647
1947	—	—	—	1	—	72 784	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1	—	72 784	1	—	72 784
1951	—	—	—	2	—	32 047	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2	—	32 047	2	—	32 047
1952	—	—	—	16	—	733 821	—	—	—	—	—	—	—	—	—	16	—	733 821	16	—	733 821
1953	—	—	—	9	—	329 248	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9	—	329 248	9	—	329 248
1954	—	—	—	6	—	837 803	—	—	—	—	—	—	—	—	—	6	—	837 803	6	—	837 803
1955	—	—	—	10	—	486 389	—	—	—	—	—	—	—	—	—	10	—	486 389	10	—	486 389
1956	—	—	—	8	—	739 390	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8	—	739 390	8	—	739 390
1957	—	—	—	4	—	751 384	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4	—	751 384	4	—	751 384
1958	—	—	—	8	—	830 279	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8	—	830 279	8	—	830 279
1959	—	—	—	8	—	1 730 215	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8	—	1 730 215	8	—	1 730 215
1960	—	—	—	29	—	4 652 139	—	—	—	—	—	—	—	—	—	29	—	4 652 139	29	—	4 652 139
1961	—	—	—	14	—	3 848 876	1	—	—	—	—	—	—	—	—	14	—	3 848 876	14	—	3 848 876
1962	1	\$ 1 932 795	—	6	—	1 984 124	2	—	—	—	—	—	—	—	—	6	—	1 984 124	2	—	1 984 124
1963	1	1 504 087	—	1	—	1 122 377	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1 122 377	—	—	—
1964	1	2 166 078	—	13	—	4 199 147	—	—	—	—	—	—	—	—	—	13	—	4 199 147	—	—	—
1965	—	—	—	10	—	5 875 356	—	—	—	—	—	—	—	—	—	10	—	5 875 356	—	—	—
1966	—	—	—	24	—	6 517 110	1	—	—	—	—	—	—	—	—	24	—	6 517 110	1	—	—
1967	—	—	—	32	—	8 433 235	—	—	—	—	—	—	—	—	—	32	—	8 433 235	—	—	—
1968	—	—	—	36	—	6 619 545	—	—	—	—	—	—	—	—	—	36	—	6 619 545	—	—	—
1969	3	8 253 491	—	45	—	18 116 526	6	—	—	—	—	—	—	—	—	45	—	18 116 526	6	—	—
1970	7	20 797 532	—	50	—	12 678 523	12	—	—	—	—	—	—	—	—	50	—	12 678 523	12	—	—
1971	15	39 431 668	—	49	—	20 793 656	10	—	—	—	—	—	—	—	—	49	—	20 793 656	10	—	—
1972	20	43 954 945	—	24	—	20 248 247	15	—	—	—	—	—	—	—	—	24	—	20 248 247	15	—	—
1973	23	64 687 747	—	26	—	33 151 407	28	—	—	—	—	—	—	—	—	26	—	33 151 407	28	—	—
1974	23	79 119 815	—	12	—	15 336 569	19	—	—	—	—	—	—	—	—	12	—	15 336 569	19	—	—
1975	15	51 072 016	—	5	—	3 649 476	18	—	—	—	—	—	—	—	—	5	—	3 649 476	18	—	—
1976	12	48 074 449	—	1	—	2 536 939	12	—	—	—	—	—	—	—	—	1	—	2 536 939	12	—	—
1977	8	30 938 228	—	—	—	—	13	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	13	—	—
1978	9	58 184 848	—	2	—	3 877 642	3	—	—	—	—	—	—	—	—	2	—	3 877 642	3	—	—
1979	9	62 285 730	—	11	—	14 804 993	1	—	—	—	—	—	—	—	—	11	—	14 804 993	1	—	—
1980	5	45 251 088	—	9	—	19 965 098	1	—	—	—	—	—	—	—	—	9	—	19 965 098	1	—	—
1981	5	42 065 000	—	2	—	2 399 000	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2	—	2 399 000	—	—	—
157		\$ 599 719 517	573		\$ 222 864 285	143		\$ 414 353 141	36		\$ 1 475 628 271	2		\$ 57 968 373	68		\$ 134 915 579	979		\$ 2 905 449 166	

**Table III-6**  
**Tableau III-6**

**Industry Drilling Expenditures on Canada Lands North of 60°**

**By Well Category 1920-1981**

*Dépenses industrielles de forage dans les terres du Canada situées au nord du 60°, selon la catégorie de puits, de 1920 à 1981*

Northwest Territories <i>Territoires du Nord-Ouest</i>	Exploratory Wells <i>Puits d'exploration</i>		Development Wells <i>Puits de développement</i>		Total <i>Total</i>	
Arctic Islands Ice Islands <i>Îles arctiques</i> <i>Plates-formes de glace</i>	Number of Wells <i>Nombre de puits</i>	Expenditures <i>Dépenses</i>	Number of Wells <i>Nombre de puits</i>	Expenditures <i>Dépenses</i>	Number of Wells <i>Nombre de puits</i>	Expenditures <i>Dépenses</i>
1974	1	\$ 3 188 326			1	\$ 3 188 326
1975	1	2 681 071			1	2 681 071
1976	4	10 780 853			4	10 780 853
1977	2	4 260 493			2	4 260 493
1978	1	7 128 720	1	\$ 9 389 948	2	16 518 668
1979	3	24 430 652			3	24 430 652
1980	3	28 858 197			3	28 858 197
1981	3	28 281 000			3	28 281 000
<b>TOTAL</b>	<b>18</b>	<b>\$109 609 312</b>	<b>1</b>	<b>\$ 9 389 948</b>	<b>19</b>	<b>\$118 999 260</b>
Arctic Islands Onshore <i>Îles arctiques</i> <i>Terre ferme</i>	Number of Wells <i>Nombre de puits</i>	Expenditures <i>Dépenses</i>	Number of Wells <i>Nombre de puits</i>	Expenditures <i>Dépenses</i>	Number of Wells <i>Nombre de puits</i>	Expenditures <i>Dépenses</i>
1962	1	\$ 1 932 795			1	\$ 1 932 795
1963	1	1 504 087			1	1 504 087
1964	1	2 166 078			1	2 166 078
1969	3	8 253 491			3	8 253 491
1970	6	19 191 460	1	\$ 1 606 072	7	20 797 532
1971	15	39 431 668			15	39 341 668
1972	20	43 954 945			20	43 954 945
1973	23	64 687 747			23	64 687 747
1974	22	75 931 489			22	75 931 489
1975	14	48 390 945			14	48 390 945
1976	8	37 293 596			8	37 293 596
1977	6	26 677 735			6	26 677 735
1978	7	41 666 180			7	41 666 180
1979	6	37 855 078			6	37 855 078
1980	2	16 392 891			2	16 392 891
1981	2	13 784 000			2	13 784 000
<b>TOTAL</b>	<b>137</b>	<b>\$479 114 185</b>	<b>1</b>	<b>\$ 1 606 072</b>	<b>138</b>	<b>\$480 720 257</b>

**Table III-6 (cont'd)**  
**Tableau III-6 (suite)**

**Industry Drilling Expenditures on Canada Lands North of 60°**  
**By Well Category 1920-1981**

*Dépenses industrielles de forage dans les terres du Canada situées au nord du 60°, selon la catégorie de puits, de 1920 à 1981*

Northwest Territories <i>Territoires du Nord-Ouest</i>	Exploratory Wells <i>Puits d'exploration</i>		Development Wells <i>Puits de développement</i>		Total <i>Total</i>	
Mainland <i>Terre ferme</i>	Number of Wells <i>Nombre de puits</i>	Expenditures <i>Dépenses</i>	Number of Wells <i>Nombre de puits</i>	Expenditures <i>Dépenses</i>	Number of Wells <i>Nombre de puits</i>	Expenditures <i>Dépenses</i>
1921	2	\$ 96 747	—	—	2	\$ 96 747
1922	2	114 760	—	—	2	114 760
1923	3	351 408	—	—	3	351 408
1924	—	—	1	\$ 47 499	1	47 499
1940	—	—	2	138 688	2	138 688
1942	—	—	14	454 819	14	454 819
1943	6	332 582	11	415 747	17	748 329
1944	5	284 234	27	1 055 591	32	1 339 825
1945	10	1 304 579	8	560 639	18	1 865 218
1946	8	291 094	1	42 533	9	333 647
1947	—	—	1	72 784	1	72 784
1951	2	32 047	—	—	2	32 047
1952	16	733 821	—	—	16	733 821
1953	9	329 248	—	—	9	329 248
1954	6	837 803	—	—	6	837 803
1955	10	486 389	—	—	10	486 389
1956	4	416 031	4	323 359	8	739 390
1957	4	751 384	—	—	4	751 384
1958	8	830 279	—	—	8	830 279
1959	8	1 730 215	—	—	8	1 730 215
1960	29	4 652 139	—	—	29	4 652 139
1961	14	3 848 876	—	—	14	3 848 876
1962	6	1 984 124	—	—	6	1 984 124
1963	1	1 122 377	—	—	1	1 122 377
1964	13	4 199 147	—	—	13	4 199 147
1965	10	5 875 356	—	—	10	5 875 356
1966	24	6 517 110	—	—	24	6 517 110
1967	32	8 433 235	—	—	32	8 433 235
1968	33	6 308 411	3	311 134	36	6 619 545
1969	45	18 116 526	—	—	45	18 116 526
1970	50	12 678 523	—	—	50	12 678 523
1971	49	20 793 656	—	—	49	20 793 656
1972	23	19 818 247	1	430 000	24	20 248 247
1973	25	27 855 133	1	5 296 274	26	33 151 407
1974	11	11 666 259	1	3 670 310	12	15 336 569
1975	5	3 649 476	—	—	5	3 649 476
1976	1	2 536 939	—	—	1	2 536 939
1978	1	1 878 891	1	1 998 751	2	3 877 642
1979	1	559 342	10	14 245 651	11	14 804 993
1980	5	12 496 098	4	7 489 000	9	19 985 098
1981	2	2 399 000	—	—	2	2 399 000
<b>TOTAL</b>	<b>483</b>	<b>\$ 186 311 486</b>	<b>90</b>	<b>\$ 36 552 799</b>	<b>573</b>	<b>\$ 222 864 285</b>



Table III-6 (cont'd)  
Tableau III-6 (suite)

Northwest Territories <i>Territoires du Nord-Ouest</i>	Exploratory Wells <i>Puits d'exploration</i>		Development Wells <i>Puits de développement</i>		Total <i>Total</i>	
Mackenzie Delta <i>Delta du Mackenzie</i>	Number of Wells <i>Nombre de puits</i>	Expenditures <i>Dépenses</i>	Number of Wells <i>Nombre de puits</i>	Expenditures <i>Dépenses</i>	Number of Wells <i>Nombre de puits</i>	Expenditures <i>Dépenses</i>
1960	1	\$ 577 461	Nil/Néant	Nil/Néant	1	\$ 577 461
1961	1	171 629	Nil/Néant	Nil/Néant	1	171 629
1962	2	251 396	Nil/Néant	Nil/Néant	2	251 396
1966	1	2 059 112	Nil/Néant	Nil/Néant	1	2 059 112
1969	6	9 860 129	Nil/Néant	Nil/Néant	6	9 860 129
1970	12	14 004 569	Nil/Néant	Nil/Néant	12	14 004 569
1971	10	15 378 928	Nil/Néant	Nil/Néant	10	15 378 928
1972	15	47 089 944	Nil/Néant	Nil/Néant	15	47 089 944
1973	28	67 373 653	Nil/Néant	Nil/Néant	28	67 373 653
1974	19	50 890 399	Nil/Néant	Nil/Néant	19	50 890 399
1975	18	57 839 878	Nil/Néant	Nil/Néant	18	57 839 878
1976	12	57 272 253	Nil/Néant	Nil/Néant	12	57 272 253
1977	13	60 671 873	Nil/Néant	Nil/Néant	13	60 671 873
1978	3	21 239 099	Nil/Néant	Nil/Néant	3	21 239 099
1979	1	3 233 297	Nil/Néant	Nil/Néant	1	3 233 297
1980	1	6 439 521	Nil/Néant	Nil/Néant	1	6 439 521
TOTAL	143	\$ 414 353 141	Nil/Néant	Nil/Néant	143	\$ 414 353 141
Beaufort Sea Artificial Islands <i>Mer de Beaufort Îles artificielles</i>	Number of Wells <i>Nombre de puits</i>	Expenditures <i>Dépenses</i>	Number of Wells <i>Nombre de puits</i>	Expenditures <i>Dépenses</i>	Number of Wells <i>Nombre de puits</i>	Expenditures <i>Dépenses</i>
1973	1	\$ 10 503 290	Nil/Néant	Nil/Néant	1	\$ 10 503 290
1974	2	13 180 787	Nil/Néant	Nil/Néant	2	13 180 787
1975	5	59 073 595	Nil/Néant	Nil/Néant	5	59 073 595
1976	4	66 187 569	Nil/Néant	Nil/Néant	4	66 187 569
1977	3	36 974 420	Nil/Néant	Nil/Néant	3	36 974 420
1978	1	42 523 273	Nil/Néant	Nil/Néant	1	42 523 273
1979	1	10 380 794	Nil/Néant	Nil/Néant	1	10 380 794
1980	1	33 691 448	Nil/Néant	Nil/Néant	1	33 691 448
1981	2	50 047 000	Nil/Néant	Nil/Néant	2	50 047 000
TOTAL	20	\$ 322 562 176	Nil/Néant	Nil/Néant	20	\$ 322 562 176
Beaufort Sea Drillships <i>Mer de Beaufort Navires de forages</i>	Number of Wells <i>Nombre de puits</i>	Expenditures <i>Dépenses</i>	Number of Wells <i>Nombre de puits</i>	Expenditures <i>Dépenses</i>	Number of Wells <i>Nombre de puits</i>	Expenditures <i>Dépenses</i>
1976	2	\$ 48 844 377	Nil/Néant	Nil/Néant	2	\$ 48 844 377
1977	2	102 816 600	Nil/Néant	Nil/Néant	2	102 816 600
1978	3	288 423 068	Nil/Néant	Nil/Néant	3	288 423 068
1979	4	266 190 708	Nil/Néant	Nil/Néant	4	266 190 708
1980	1	19 907 342	Nil/Néant	Nil/Néant	1	19 907 342
1981	4	426 884 000	Nil/Néant	Nil/Néant	4	426 884 000
TOTAL	16	\$ 1 153 066 095	Nil/Néant	Nil/Néant	16	\$ 1 153 066 095

**Table III-6 (cont'd)**  
**Tableau III-6 (suite)**

Northwest Territories <i>Territoires du Nord-Ouest</i>		Exploratory Wells <i>Puits d'exploration</i>		Development Wells <i>Puits de développement</i>		Total <i>Total</i>	
Baffin Bay Davis Strait <i>Baie Baffin Déroit de Davis</i>	Number of Wells <i>Nombre de puits</i>	Expenditures <i>Dépenses</i>		Number of Wells <i>Nombre de puits</i>	Expenditures <i>Dépenses</i>	Number of Wells <i>Nombre de puits</i>	Expenditures <i>Dépenses</i>
1979	1	\$ 22 435 988		Nil/Néant	Nil/Néant	1	\$ 22 435 988
1980	1	35 532 385		Nil/Néant	Nil/Néant	1	35 532 385
TOTAL	2	\$ 57 968 373		Nil/Néant	Nil/Néant	2	\$ 57 968 373
Yukon <i>Yukon</i>	Number of Wells <i>Nombre de puits</i>	Expenditures <i>Dépenses</i>		Number of Wells <i>Nombre de puits</i>	Expenditures <i>Dépenses</i>	Number of Wells <i>Nombre de puits</i>	Expenditures <i>Dépenses</i>
1957	1	\$ 2 268 141		Nil/Néant	Nil/Néant	1	\$ 2 268 141
1960	2	4 097 349		Nil/Néant	Nil/Néant	2	4 097 349
1963	4	7 346 774		Nil/Néant	Nil/Néant	4	7 346 774
1964	4	5 667 755		Nil/Néant	Nil/Néant	4	5 667 755
1965	8	5 851 907		Nil/Néant	Nil/Néant	8	5 851 907
1966	4	1 982 852		Nil/Néant	Nil/Néant	4	1 982 852
1967	4	2 203 043		Nil/Néant	Nil/Néant	4	2 203 043
1968	3	1 643 231		Nil/Néant	Nil/Néant	3	1 643 231
1969	3	4 718 633		Nil/Néant	Nil/Néant	3	4 718 633
1970	5	8 349 752		Nil/Néant	Nil/Néant	5	8 349 752
1971	4	5 597 826		Nil/Néant	Nil/Néant	4	5 597 826
1972	11	11 680 343		Nil/Néant	Nil/Néant	11	11 680 343
1973	5	9 583 209		Nil/Néant	Nil/Néant	5	9 583 209
1974	4	17 433 008		Nil/Néant	Nil/Néant	4	17 433 008
1977	1	6 490 455		1	\$ 6 337 000	2	12 827 455
1978	—	—		1	9 929 000	1	9 929 000
1979	1	8 222 301		1	1 566 000	2	9 788 301
1980	—	—		1	13 947 000	1	13 947 000
TOTAL	64	\$ 103 136 579		4	\$ 31 779 000	68	\$ 134 915 579
North of 60 <i>Nord du 60°</i>	Number of Wells <i>Nombre de puits</i>	Expenditures <i>Dépenses</i>		Number of Wells <i>Nombre de puits</i>	Expenditures <i>Dépenses</i>	Number of Wells <i>Nombre de puits</i>	Expenditures <i>Dépenses</i>
	883	\$ 2 826 121 347		96	\$ 79 327 819	979	\$ 2 905 449 166

Table III-7  
Tableau III-7

Industry Expenditures on Structure Test Hole Drilling 1920-1981  
Dépenses industrielles pour les forages d'essai de structures de 1920 à 1981

Year Année	Northwest Territories — Arctic Islands Territoires du Nord-Ouest — Îles arctiques		Northwest Territories — Mainland Territoires du Nord-Ouest — Terre ferme		Yukon Territory Yukon		Total Total	
	No. of Structure Test Holes No de forages d'essai de structures	Expenditures Dépenses	No. of Structure Test Holes No de forages d'essai de structures	Expenditures Dépenses	No. of Structure Test Holes No de forages d'essai de structures	Expenditures Dépenses	No. of Structure Test Holes No de forages d'essai de structures	Expenditures Dépenses
Prior to 1951	Nil/Néant	Nil/Néant	N/A S.O.	\$ 21 736	Nil/Néant	Nil/Néant	N/A S.O.	\$ 21 736
1951	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant
1952	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant
1953	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant
1954	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant
1955	Nil/Néant	Nil/Néant	20	472 011	Nil/Néant	Nil/Néant	20	472 011
1956	Nil/Néant	Nil/Néant	74	438 318	Nil/Néant	Nil/Néant	74	438 318
1957	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant
1958	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant
1959	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant
1960	Nil/Néant	Nil/Néant	68	1 217 992	Nil/Néant	Nil/Néant	68	1 217 992
1961	Nil/Néant	Nil/Néant	44	125 119	Nil/Néant	Nil/Néant	44	125 119
1962	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant
1963	Nil/Néant	Nil/Néant	40	140 238	Nil/Néant	Nil/Néant	40	140 238
1964	Nil/Néant	Nil/Néant	1	4 919	Nil/Néant	Nil/Néant	1	4 919
1965	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant
1966	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant
1967	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant
1968	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant	Nil/Néant
1969	Nil/Néant	Nil/Néant	4	72 137	Nil/Néant	Nil/Néant	4	72 137
1970	11	\$ 458 008	4	123 302	Nil/Néant	Nil/Néant	15	581 310
1971	3	16 696	186	344 569	Nil/Néant	Nil/Néant	189	361 265
1972	4	2 232 968	48	1 327 868	Nil/Néant	Nil/Néant	52	3 560 836
TOTAL	18	\$2 707 672	489	\$4 288 209	Nil/Néant	Nil/Néant	507	\$ 6 995 881

**Table III-8**  
**Tableau III-8**

**Geological and Geophysical Activity 1960-1981**  
**Activités géologiques et géophysiques de 1960 à 1981**

Year <i>Année</i>	Geological Crew Months <i>Mois — équipe géologique</i>	Seismic Crew Months <i>Mois — équipe sismique</i>
1960	75	50
1961	78	56
1962	65	40
1963	55	50
1964	62	60
1965	65	55
1966	40	50
1967	36	60
1968	32	80
1969	125	160
1970	130	230
1971	125	215
1972	135	235
1973	50	139
1974	25	110
1975	4	57
1976	13	52
1977	2	32
1978	4	17
1979	1	5
1980	2	17
1981	1	16

Table III-9  
Tableau III-9

Drilling Statistics — North of 60 — Summary  
Résumé des statistiques sur les forages au nord du 60°

Year Année	No. of Wells Exploratory      Development Nombre de puits d'exploration de développement		Total Total	Dry and Abandoned Puits secs et abandonnés	Oil Pétrole	Gas Gaz	Others Autres	Depth Drilled Metres Profondeur des puits forés Mètres
1965	18	—	18	15	1	2	—	36 447
1966	29	—	29	29	—	—	—	37 507
1967	36	—	36	34	—	2	—	38 341
1968	36	3	39	34	2	3	—	40 194
1969	56	—	56	53	—	3	—	83 633
1970	72	1	73	70	1	2	—	111 165
1971	75	1	76	70	1	5	—	146 416
1972	70	1	71	60	4(1*)	7	—	175 807
1973	78	5	83	69	2	12	—	202 605
1974	57	3	60	50	3	7	—	154 178
1975	32	11	43	34	5	4	—	113 368
1976	21	10	31	18	3	10	—	92 336
1977	22	6	28	20	—	7	1	88 322
1978	16	3	19	10	2	5	2	55 107
1979	16	13	29	14	6	2	7	61 373
1980	10	9	19	7	3	8	1	42 325
1981	11	2	13	7	3	1	2	38 990
Total	841	135	976	773	102*	88	13	1 754 962

\* (Oil or Gas)

\* (Pétrole ou gaz)



**Table III-10**  
**Tableau III-10**

**Drilling Statistics — Northwest Territories — Arctic Islands**  
**Statistiques sur les forages dans les îles arctiques des Territoires du Nord-Ouest**

Year Année	No. of Wells Exploratory      Development Nombre de puits d'exploration de développement		Total Total	Dry and Abandoned Puits secs et abandonnés	Oil Pétrole	Gas Gaz	Others Autres	Depth Drilled Metres Profondeur des puits forés Mètres	Artificial Ice Islands Îles de glace artificielles
1962	1	—	1	1	—	—	—	3 823	—
1963	1	—	1	1	—	—	—	1 475	—
1964	1	—	1	1	—	—	—	3 048	—
1965	—	—	—	—	—	—	—	—	—
to									
1968	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1969	2	—	2	2	—	—	—	3 374	—
1970	6	1	7	5	—	2	—	18 326	—
1971	15	1	16	14	—	2	—	41 174	—
1972	20	—	20	14	2	4	—	51 723	—
1973	21	2	23	20	—	3	—	60 942	—
1974	21	2	23	20	—	3	—	64 077	1
1975	13	2	15	12	1	2	—	40 193	1
1976	8	4	12	8	1	3	—	29 916	4
1977	8	—	8	6	—	1	1 (SUSP)	22 704	2
1978	8	1	9	7	1	1	—	24 017	3
1979	9	—	9	8	—	1	—	23 466	3
1980	3	2	5	2	—	3	—	12 661	3
1981	5	—	5	2	2*	1	—	11 412	3
Total	142	15	157	123	7	26	1	412 336	20

\* (Oil & Gas)

\* (Pétrole ou gaz)

**Table III-11**  
**Tableau III-11**

**Drilling Statistics — Northwest Territories — Mainland**  
**Statistiques sur les forages dans la terre ferme des Territoires du Nord-Ouest**

Year Année	No. of Wells		Total Total	Dry and Abandoned Puits secs et abandonnés	Oil Pétrole	Gas Gaz	Others Autres	Depth Drilled Metres Profondeur des puits forés Mètres
	Exploratory d'exploration	Development de développement						
1958	8	—	8	8	—	—	—	8 200
1959	8	—	8	8	—	—	—	7 716
1960	30	—	30	29	—	1	—	26 243
1961	15	—	15	14	—	1	—	22 657
1962	8	—	8	8	—	—	—	14 724
1963	1	—	1	1	—	—	—	2 612
1964	13	—	13	12	—	1	—	19 679
1965	10	—	10	9	—	1	—	21 277
1966	25	—	25	25	—	—	—	31 188
1967	32	—	32	30	—	2	—	32 671
1968	33	3	36	32	2	2	—	36 064
1969	51	—	51	49	—	2	—	71 747
1970	61	—	61	60	1	—	—	79 371
1971	56	—	56	52	1	3	—	95 214
1972	39	1	40	35	2	3	—	100 448
1973	51	3	54	44	2	8	—	125 807
1974	30	1	31	25	2	4	—	70 160
1975	16	7	23	20	2*	1	—	56 770
1976	7	6	13	5	2*	6	—	44 559
1977	8	5	13	8	—	5	—	42 292
1978	4	1	5	3	1	1	—	12 924
1979	2	6 (4 service wells)	12	2	5	—	5 (Injection W.)	11 384
1980	5	3 (2 service wells)	10	4	2	3	1 (Injection W.)	16 436
1981	2	—	2	2	—	—	—	3 753
Total	515	42	557	485	22	34	6	958 897

As wells drilled in Mainland prior to 1958 — see Table III-6  
Les puits forés sur la terre ferme avant 1958 sont indiqués au tableau III-6

\* (Oil & Gas)

\* (Pétrole et gaz)

**Table III-11 (cont'd)**  
**Tableau III-11 (suite)**

**Drilling Statistics — Baffin Bay — Davis Strait**  
**Statistiques sur les forages dans le détroit de Davis et la Baie Baffin**

Year Année	No. of Wells		Total Total	Dry and Abandoned Puits secs et abandonnés	Oil Pétrole	Gas Gaz	Others Autres	Depth Drilled Metres Profondeur des puits forés Mètres
	Exploratory d'exploration	Development Nombre de puits de développement						
1979	1	—	1	1	—	—	—	3 998
1980	1	—	1	—	—	1	—	4 566
Total	2	—	2	1	—	1	—	8 564

**Drilling Statistics — Northwest Territories — Beaufort Sea**  
**Statistiques sur les forages dans la mer de Beaufort des Territoires du Nord-Ouest**

Year Année	No. of Wells		Total Total	Dry and Abandoned Puits secs et abandonnés	Oil Pétrole	Gas Gaz	Others Autres	Depth drilled Metres Profondeur des puits forés mètres	Artificial Ice Islands Îles de glace arti- ficielles	Drillships Navires de forage
	Exploratory d'exploration	Development Nombre de puits de développement								
1973	1	—	1	—	—	1	—	2 708	1	—
1974	2	—	2	1	1*	—	—	7 094	2	—
1975	3	2	5	2	2*	1	—	16 400	5	—
1976	6	—	6	5	—	1	—	17 861	4	2
1977	5	—	5	5	—	—	—	16 036	3	2
1978	4	—	4	—	—	2	2(SUSP)	13 974	1	3
1979	3	2	5	2	1*	1	1(SUSP)	18 019	1	4
1980	1	1	2	1	1*	—	—	4 232	1	1
1981	4	2	6	3	1*	—	2(SUSP)	23 825	2	4
Total	29	7	36	19	6	6	5	120 149	20	16

\* (Oil & Gas)

\* (Pétrole et gaz)

Table III-12  
Tableau III-12

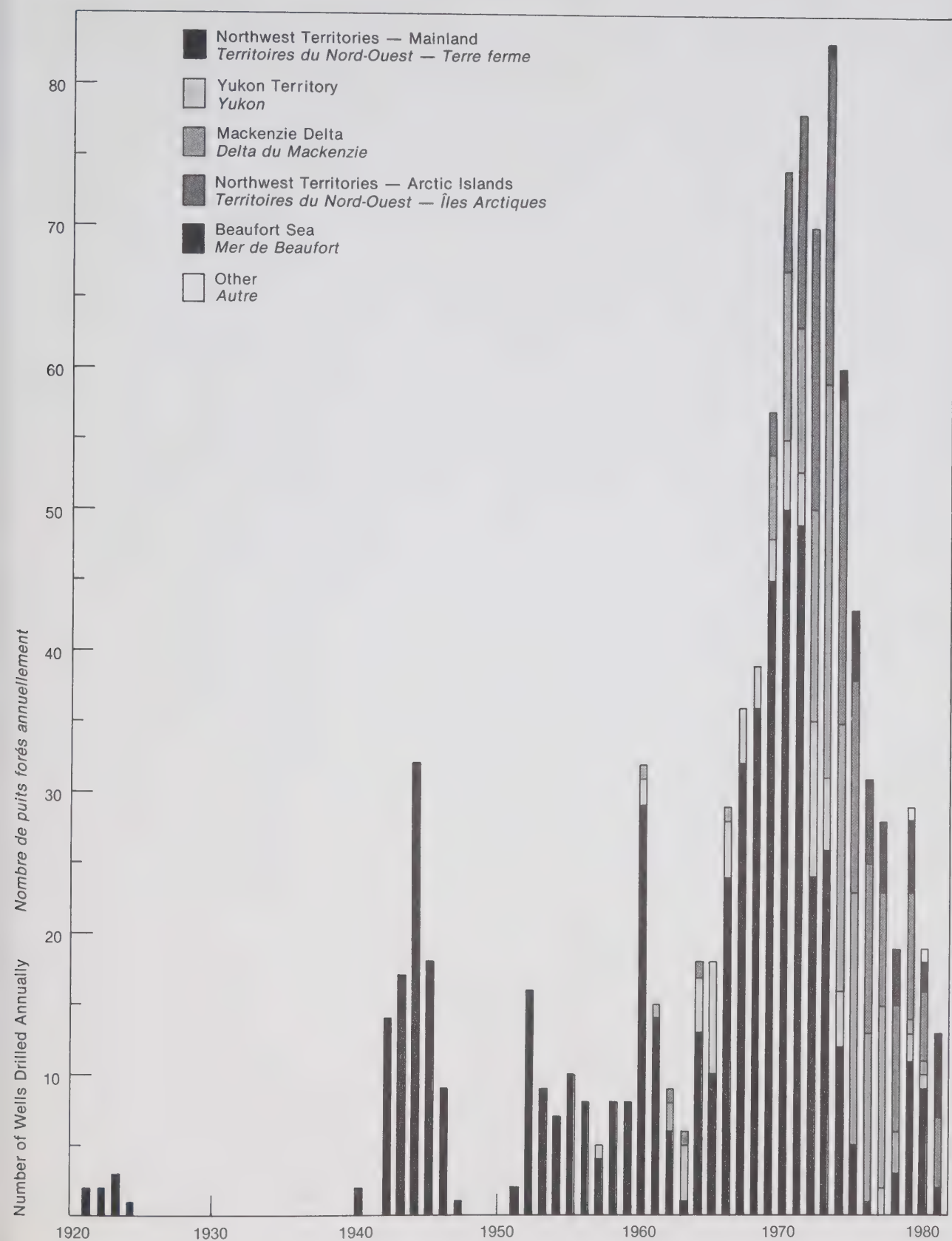
Drilling Statistics — Yukon Territory  
Statistiques sur les forages au Yukon

Year Année	No. of Wells Exploratory      Development Nombre de puits d'exploration de développement		Total Total	Dry and Abandoned Puits secs et abandonnés	Oil Pétrole	Gas Gaz	Others Autres	Depth Drilled Metres Profondeur des puits forés Mètres
1958	1	—	1	1	—	—	—	2 923
1959	—	—	—	—	—	—	—	—
1960	2	—	2	—	2(1*)	—	—	5 075
1961	—	—	—	—	—	—	—	—
1962	—	—	—	—	—	—	—	—
1963	4	—	4	4	—	—	—	14 700
1964	4	—	4	2	—	2	—	11 467
1965	8	—	8	6	1	1	—	15 170
1966	4	—	4	4	—	—	—	6 319
1967	4	—	4	4	—	—	—	5 670
1968	3	—	3	2	—	1	—	4 130
1969	3	—	3	2	—	1	—	8 512
1970	5	—	5	5	—	—	—	13 468
1971	4	—	4	4	—	—	—	10 025
1972	11	—	11	11	—	—	—	23 636
1973	5	—	5	5	—	—	—	13 148
1974	4	—	4	4	—	—	—	12 847
1975	—	—	—	—	—	—	—	—
1976	—	—	—	—	—	—	—	—
1977	1	1	2	1	—	1	—	7 290
1978	—	1	1	—	—	1	—	4 192
1979	1	1 (Service well)	2	1	—	—	1 (W.D.W.)	4 506
1980	—	1	1	—	—	1	—	4 430
1981	—	—	—	—	—	—	—	—
Total	64	4	68	56	3	8	1	167 508

\* (Oil or Gas)

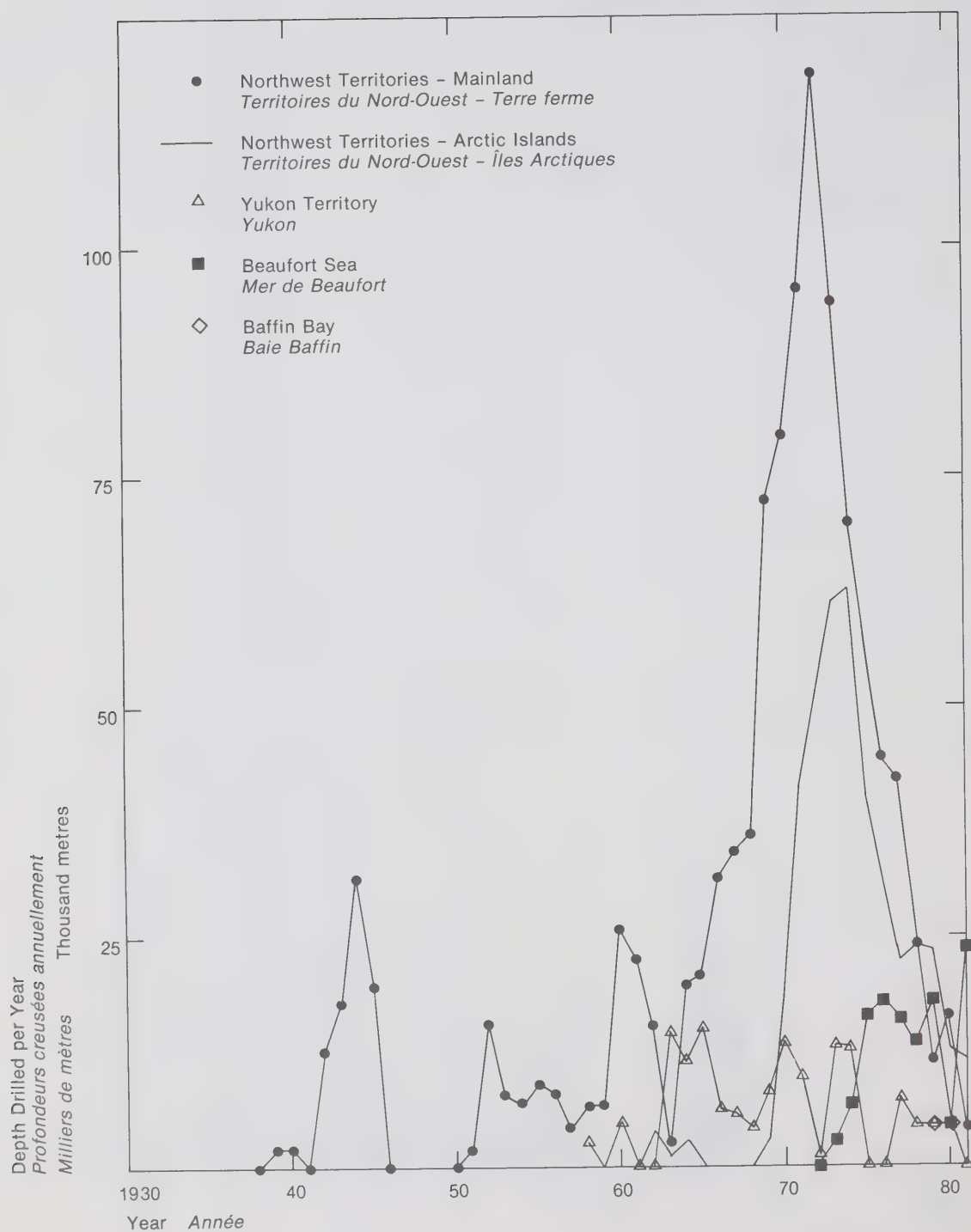
\* (Pétrole ou gaz)

**Figure III-4** (See Tables-III, 9, 10, 11, 12) (Voir Tableaux-III, 9, 10, 11, 12)  
**Number of Wells Drilled Annually by Area 1920-1981**  
**Nombre de puits forés annuellement, selon la région 1920-1981**





**Figure III-5 (See Tables-III, 9, 10, 11, 12) (Voir Tableaux-III, 9, 10, 11, 12)**  
**Depth Drilled Per Year 1920-1981**  
**Profondeurs creusées annuellement de 1920-1981**



**Section IV Production and Disposition Statistics**

**Section IV Statistiques sur la production et la disponibilité**

**Table IV-1**  
**Tableau IV-1**

**Crude Oil Production (Norman Wells, N.W.T.)**

Annual Summary in m<sup>3</sup> 1943-1981

***Production de pétrole brut à Norman Wells — (T.N.-O.)***

*Résumé annuel en barils pour la période de 1943 à 1981*

Year Année	Gross Production m <sup>3</sup> Production brute m <sup>3</sup>	Base Stock Injected m <sup>3</sup> Injection d'huile de base m <sup>3</sup>
1943	43 045	—
1944	198 276	—
1945	56 954	—
1946	29 259	—
1947	37 394	—
1948	56 438	—
1949	29 481	—
1950	30 560	—
1951	46 406	9 700
1952	56 715	6 034
1953	53 146	2 067
1954	59 659	—
1955	65 358	—
1956	72 485	—
1957	67 878	—
1958	81 503	9 669
1959	74 138	6 091
1960	80 229	6 802
1961	94 275	11 247
1962	109 152	12 686
1963	113 821	15 342
1964	104 444	11 255
1965	121 519	18 146
1966	134 917	17 232
1967	128 687	14 085
1968	139 174	17 627
1969	141 349	12 102
1970	153 896	17 443
1971	166 129	14 650
1972	154 703	11 129
1973	162 600	9 538
1974	158 884	7 114
1975	170 866	10 914
1976	159 642	17 156
1977	156 462	18 876
1978	169 159	23 439
1979	149 915	7 969
1980	161 617	1 071
1981	173 367	1 219

Figure IV-1  
 Annual Production of Crude Oil — N.W.T. 1943-1981  
*Production annuelle de pétrole brut — T.N.-O. 1943-1981*



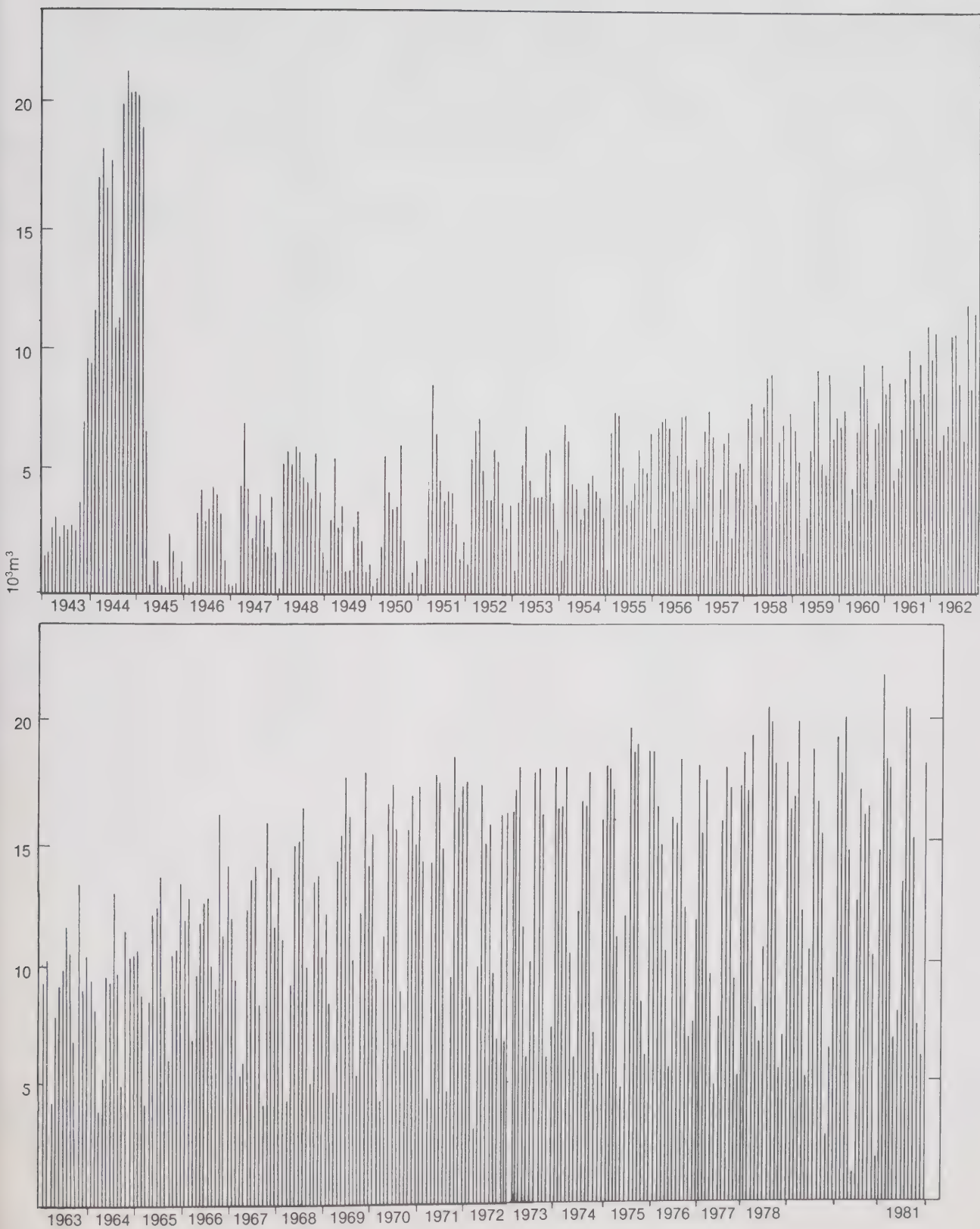
**Table IV-2**  
**Tableau IV-2**

**Monthly Crude Oil Production (Norman Wells, N.W.T.)**  
**Production mensuelle de pétrole brut à Norman Wells (T.N.-O.)**  
**m<sup>3</sup>**

Year Année	Jan. Janv.	Feb. Fév.	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juill.	Aug. Août	Sept. Sept.	Oct. Oct.	Nov. Nov.	Dec. Déc.
1943	1 448	1 837	2 762	3 131	2 353	2 767	2 556	2 722	2 615	3 713	7 062	9 625
1944	9 520	11 466	17 016	18 261	16 658	17 667	10 872	11 333	20 116	21 468	20 552	20 516
1945	20 469	19 088	6 714	325	1 277	1 377	325	327	2 480	1 762	667	1 330
1946	322	279	568	3 324	4 262	3 030	3 552	4 382	4 003	3 337	1 404	378
1947	324	447	4 543	6 929	4 342	2 244	3 199	4 076	3 098	1 958	4 090	1 611
1948	311	5 510	5 879	6 374	6 229	5 958	4 882	4 722	4 020	5 829	4 258	1 661
1949	999	3 177	5 764	2 724	3 742	980	1 054	2 802	3 385	2 225	1 061	1 148
1950	377	775	2 079	5 764	4 275	3 586	3 641	6 194	2 184	473	880	1 274
1951	437	1 369	4 818	8 599	6 564	4 687	4 062	4 233	4 290	2 945	1 565	2 175
1952	1 189	5 787	6 765	7 360	5 153	4 120	3 869	5 908	5 502	3 876	2 629	3 747
1953	1 067	3 755	5 430	6 929	4 618	4 131	3 956	3 948	5 819	5 931	3 787	3 016
1954	1 368	7 224	7 967	8 191	4 573	3 075	4 523	4 761	5 092	4 713	4 184	3 153
1955	1 023	7 008	7 516	7 762	5 302	3 714	3 905	4 638	6 136	5 332	5 150	6 882
1956	2 787	7 117	7 202	7 331	7 016	4 268	5 930	7 643	7 444	5 218	3 758	5 737
1957	5 557	7 004	8 137	6 686	2 278	4 502	6 489	6 438	6 684	2 383	5 196	5 553
1958	5 246	6 352	7 337	7 801	3 803	6 638	7 764	9 147	9 209	3 853	6 242	6 949
1959	4 836	8 065	7 090	5 552	1 605	3 257	5 985	8 013	9 206	5 394	5 107	8 970
1960	6 378	7 392	6 904	7 469	2 899	4 393	6 680	8 441	9 653	8 143	3 971	6 759
1961	6 852	9 621	8 322	8 696	4 637	5 141	6 779	8 885	10 101	8 157	6 343	9 396
1962	8 127	11 111	9 729	10 724	5 934	6 656	6 895	10 789	10 725	8 653	6 336	11 913
1963	8 482	11 545	9 351	9 956	4 179	7 841	9 168	9 922	11 448	10 377	6 689	13 239
1964	9 022	10 310	9 290	7 981	3 860	5 177	9 443	9 160	12 842	9 389	5 063	11 409
1965	10 419	13 099	12 376	8 465	4 189	8 394	11 888	12 240	13 556	8 696	6 137	10 324
1966	10 488	13 325	11 754	12 647	6 892	9 477	11 728	12 499	12 547	9 820	8 877	16 119
1967	11 118	14 092	11 839	10 917	5 364	5 887	12 225	13 476	14 052	8 212	4 016	15 811
1968	13 990	11 338	13 608	10 896	4 304	9 083	14 735	14 982	16 122	9 737	5 039	13 352
1969	13 599	10 477	12 016	8 331	4 650	14 184	15 106	17 602	15 975	10 088	5 361	11 941
1970	17 672	14 178	15 411	9 223	4 288	11 003	16 486	17 176	15 575	8 817	6 399	15 471
1971	16 924	14 817	17 195	14 210	4 319	14 129	17 715	17 312	14 648	4 716	9 386	18 391
1972	16 333	17 182	17 401	8 499	3 122	9 797	17 235	14 849	15 700	9 522	6 716	16 137
1973	16 204	17 170	18 267	11 362	6 085	10 045	17 769	18 326	16 025	6 253	7 197	17 896
1974	16 317	16 614	18 135	10 427	6 301	12 193	16 529	16 434	17 813	7 058	5 298	15 765
1975	18 152	18 116	17 059	10 917	4 671	11 878	19 646	18 491	18 759	8 300	6 304	18 572
1976	18 576	16 353	14 636	10 331	5 526	15 971	15 683	18 347	12 256	6 965	7 381	17 617
1977	17 983	15 783	17 430	9 420	4 783	7 650	16 269	17 983	17 215	9 444	5 249	17 254
1978	18 585	17 033	19 206	8 027	6 673	10 530	20 483	19 851	18 172	5 552	6 992	18 053
1979	16 223	16 767	19 766	12 137	5 172	10 590	18 826	16 620	15 214	2 837	6 387	9 375
1980	19 108	17 740	20 210	14 504	1 206	12 411	17 099	16 095	16 427	10 161	2 260	14 395
1981	21 829	18 215	18 109	7 016	7 796	13 335	20 372	20 284	14 979	7 212	6 018	18 201



**Figure IV-2**  
**Monthly Production of Crude Oil, Norman Wells, N.W.T. 1943-1981**  
*Production mensuelle de pétrole brut, à Norman Wells (T.N.O.), 1943-1981*



**Table IV-3**  
**Tableau IV-3**

**Crude Oil Disposition N.W.T., m<sup>3</sup>**  
**Disponibilité de pétrole brut en m<sup>3</sup>, dans les T.N.-O.**

Year Année	Production Production	Opening Inventory Stock à l'ouverture	Injected Injections	Closing Inventory Stock à la fermeture	Disposition Disponibilité
1943	42 431	1 263	—	580	42 501
1944	195 444	580	—	1 476	193 217
1945	56 141	1 476	—	344	56 918
1946	28 842	344	—	656	28 512
1947	36 860	656	—	695	36 807
1948	55 632	695	—	571	55 596
1949	29 060	571	—	818	28 403
1950	30 124	818	—	1 255	29 916
1951	45 743	1 255	9 562	1 275	33 207
1952	55 905	1 275	5 948	11 618	39 244
1953	52 387	11 618	2 038	8 281	56 445
1954	58 807	8 281	—	3 788	59 347
1955	64 425	3 788	—	7 242	64 268
1956	71 450	7 242	—	7 219	66 908
1957	66 909	7 219	—	12 113	61 558
1958	80 339	12 113	9 532	9 617	72 347
1959	73 079	9 617	6 003	10 190	67 510
1960	79 083	10 190	6 705	11 734	69 446
1961	92 929	11 734	11 086	7 885	85 692
1962	107 593	7 885	12 888	5 085	97 505
1963	112 195	5 085	15 123	10 849	91 308
1964	102 952	10 849	11 095	9 098	93 608
1965	119 783	9 098	17 237	8 337	103 307
1966	136 172	8 337	16 986	12 884	114 639
1967	127 009	12 884	13 884	11 177	114 831
1968	137 186	11 177	17 375	11 643	119 346
1969	139 330	11 643	11 927	17 396	121 650
1970	151 698	17 396	17 194	9 996	130 623
1971	163 755	9 996	14 442	13 952	145 357
1972	152 493	13 952	10 968	10 318	145 159
1973	162 600	10 317	9 537	13 108	150 272
1974	158 884	13 108	7 113	9 660	155 218
1975	170 865	9 660	10 913	11 731	157 881
1976	159 642	11 731	17 156	8 796	145 420
1977	156 462	8 796	18 875	10 518	135 864
1978	169 158	10 518	23 438	12 105	144 133
1979	149 914	12 105	7 968	9 419	144 632
1980	161 617	9 419	1 070	10 037	159 928
1981	173 366	10 037	1 218	8 461	173 724

**Table IV-4**  
**Tableau IV-4**

**Monthly Disposition of Crude Oil — Norman Wells, N.W.T. — Quantities in m<sup>3</sup>**  
**Disponibilité mensuelle en barils de pétrole brut à Norman Wells (T.N.-O.)**

<b>1943</b>	Jan. <i>Janv.</i>	Feb. <i>Fév.</i>	March <i>Mars</i>	April <i>Avril</i>	May <i>Mai</i>	June <i>Juin</i>	July <i>Juill.</i>	Aug. <i>Août</i>	Sept. <i>Sept.</i>	Oct. <i>Oct.</i>	Nov. <i>Nov.</i>	Dec. <i>Déc.</i>
Production												
<i>Production</i>	1 448	1 837	2 762	3 131	2 353	2 767	2 556	2 722	2 615	3 713	7 062	9 625
Injection												
<i>Injection</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Opening Inventory												
<i>Stock à l'ouverture</i>	1 268	1 174	1 383	1 311	1 268	1 460	564	921	878	1 323	1 515	516
Closing Inventory												
<i>Stock à la fermeture</i>	1 174	1 383	1 311	1 268	1 460	564	921	878	1 323	1 515	516	580
Disposition												
<i>Disponibilité</i>	1 541	1 628	2 834	3 138	2 160	3 630	2 193	2 760	2 011	3 519	8 059	9 555
<b>1944</b>												
Production												
<i>Production</i>	9 520	11 466	17 016	18 261	16 658	17 667	10 872	11 333	20 116	21 468	20 552	20 516
Injection												
<i>Injection</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Opening Inventory												
<i>Stock à l'ouverture</i>	580	713	1 760	1 240	1 370	1 451	1 076	1 034	1 456	1 439	1 682	1 790
Closing Inventory												
<i>Stock à la fermeture</i>	713	1 760	1 240	1 370	1 451	1 076	1 034	1 456	1 439	1 682	1 790	1 476
Disposition												
<i>Disponibilité</i>	9 387	10 419	16 402	18 156	16 570	17 985	10 868	10 900	20 120	21 151	20 434	20 824
<b>1945</b>												
Production												
<i>Production</i>	20 469	19 088	6 714	326	1 277	1 377	325	327	2 480	1 762	667	1 330
Injection												
<i>Injection</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Opening Inventory												
<i>Stock à l'ouverture</i>	1 476	1 760	1 879	927	399	378	268	290	265	571	403	286
Closing Inventory												
<i>Stock à la fermeture</i>	1 760	1 879	927	399	378	268	290	265	571	403	286	344
Disposition												
<i>Disponibilité</i>	20 162	18 944	7 666	853	1 298	1 487	303	352	2 174	1 927	784	1 272
<b>1946</b>												
Production												
<i>Production</i>	322	279	568	3 324	4 262	3 030	3 552	4 382	4 003	3 337	1 404	378
Injection												
<i>Injection</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Opening Inventory												
<i>Stock à l'ouverture</i>	344	307	212	185	723	455	435	727	546	429	591	615
Closing Inventory												
<i>Stock à la fermeture</i>	307	212	185	723	455	435	727	546	429	591	615	656
Disposition												
<i>Disponibilité</i>	359	374	594	2 786	4 530	3 050	3 243	4 563	4 120	3 175	1 380	337
<b>1947</b>												
Production												
<i>Production</i>	324	447	4 543	6 929	4 342	2 244	3 199	4 076	3 098	1 958	4 090	1 611
Injection												
<i>Injection</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Opening Inventory												
<i>Stock à l'ouverture</i>	656	524	675	1 169	1 433	978	1 991	1 071	1 297	911	1 525	844
Closing Inventory												
<i>Stock à la fermeture</i>	524	675	1 169	1 433	978	1 991	1 071	1 297	911	1 525	844	695
Disposition												
<i>Disponibilité</i>	456	296	4 049	6 650	4 797	1 136	4 118	3 850	3 484	1 345	4 771	1 760

**Table IV-4 (cont'd)**  
**Tableau IV-4 (suite)**

	Jan. Janv.	Feb. Fév.	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juill.	Aug. Août	Sept. Sept.	Oct. Oct.	Nov. Nov.	Dec. Déc.
<b>1948</b>												
Production												
<i>Production</i>	311	5 510	5 879	6 374	6 229	5 958	4 882	4 722	4 020	5 829	4 258	1 661
Injection												
<i>Injection</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Opening Inventory												
<i>Stock à l'ouverture</i>	695	1 006	1 516	1 417	1 289	578	1 727	1 235	596	1 230	1 166	1 234
Closing Inventory												
<i>Stock à la fermeture</i>	1 006	1 516	1 417	1 289	578	1 727	1 235	596	1 230	1 166	1 234	571
Disposition												
<i>Disponibilité</i>	—	4 999	5 979	6 501	6 859	4 810	5 374	5 361	3 386	5 839	4 167	2 323
<b>1949</b>												
Production												
<i>Production</i>	999	3 177	2 724	5 764	3 742	980	1 054	2 802	3 381	2 225	1 061	1 148
Injection												
<i>Injection</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Opening Inventory												
<i>Stock à l'ouverture</i>	571	960	1 527	1 494	1 600	1 057	542	1 202	504	407	523	436
Closing Inventory												
<i>Stock à la fermeture</i>	960	1 527	1 494	1 600	1 057	542	1 202	504	407	523	436	818
Disposition												
<i>Disponibilité</i>	604	2 599	2 714	5 602	4 244	1 482	385	3 465	3 478	2 102	1 138	755
<b>1950</b>												
Production												
<i>Production</i>	377	775	2 079	4 385	4 275	3 586	3 641	6 194	2 184	473	880	1 274
Injection												
<i>Injection</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Opening Inventory												
<i>Stock à l'ouverture</i>	818	1 196	1 670	970	631	756	584	438	693	683	1 127	1 560
Closing Inventory												
<i>Stock à la fermeture</i>	1 196	1 670	970	631	756	584	438	693	683	1 127	1 560	1 255
Disposition												
<i>Disponibilité</i>	—	300	2 744	4 703	4 145	3 736	3 740	5 475	2 165	—	447	1 562
<b>1951</b>												
Production												
<i>Production</i>	437	1 369	4 818	8 599	6 564	4 687	4 062	4 233	4 290	2 945	1 565	2 175
Injection												
<i>Injection</i>	—	—	223	585	868	1 521	846	1 925	2 578	1 016	—	—
Opening Inventory												
<i>Stock à l'ouverture</i>	1 255	1 692	1 536	2 106	1 657	805	949	1 274	1 002	968	618	1 373
Closing Inventory												
<i>Stock à la fermeture</i>	1 692	1 536	2 106	1 657	805	949	1 274	1 002	968	618	1 373	2 369
Disposition												
<i>Disponibilité</i>	—	1 491	4 206	8 419	6 503	2 992	2 868	2 544	1 724	2 260	801	2 267
<b>1952</b>												
Production												
<i>Production</i>	1 189	5 787	6 765	7 360	5 153	4 120	3 869	5 908	5 502	3 876	2 629	3 747
Injection												
<i>Injection</i>	—	—	—	—	945	1 275	—	872	2 665	191	—	—
Opening Inventory												
<i>Stock à l'ouverture</i>	2 369	1 878	7 134	10 829	10 870	9 061	7 342	8 330	8 046	6 865	5 243	7 872
Closing Inventory												
<i>Stock à la fermeture</i>	1 878	7 134	10 829	10 870	9 061	7 342	8 330	8 046	6 865	5 243	7 872	11 618
Disposition												
<i>Disponibilité</i>	582	528	3 065	7 308	5 938	4 535	2 859	5 262	3 939	5 228	—	—



**Table IV-4 (cont'd)**  
**Tableau IV-4 (suite)**

	Jan. <i>Janv.</i>	Feb. <i>Fév.</i>	March <i>Mars</i>	April <i>Avril</i>	May <i>Mai</i>	June <i>Juin</i>	July <i>Juill.</i>	Aug. <i>Août</i>	Sept. <i>Sept.</i>	Oct. <i>Oct.</i>	Nov. <i>Nov.</i>	Dec. <i>Déc.</i>
<b>1953</b>												
Production												
<i>Production</i>	1 067	3 755	5 430	6 929	4 618	4 131	3 956	3 948	5 819	5 931	3 787	3 016
Injection												
<i>Injection</i>	—	—	—	321	1 717	—	—	—	—	—	—	—
Opening Inventory												
<i>Stock à l'ouverture</i>	11 618	12 700	16 441	11 196	10 411	7 220	5 275	5 418	1 732	1 118	818	1 774
Closing Inventory												
<i>Stock à la fermeture</i>	12 700	16 441	11 196	10 411	7 220	5 275	5 418	1 732	1 118	818	1 774	4 790
Disposition												
<i>Disponibilité</i>	—	—	10 557	7 271	6 041	5 994	3 738	7 423	6 368	6 204	2 831	—
<b>1954</b>												
Production												
<i>Production</i>	1 368	7 210	7 967	8 191	4 573	3 075	4 523	4 761	5 092	4 713	4 184	3 153
Injection												
<i>Injection</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Opening Inventory												
<i>Stock à l'ouverture</i>	4 790	5 624	4 736	8 835	9 489	8 385	8 483	8 177	6 305	3 824	2 027	635
Closing Inventory												
<i>Stock à la fermeture</i>	5 624	4 736	8 835	9 489	8 385	8 483	8 177	6 305	3 824	2 027	635	3 788
Disposition												
<i>Disponibilité</i>	531	8 079	3 836	7 480	5 644	2 961	4 788	6 563	7 495	6 464	5 509	—
<b>1955</b>												
Production												
<i>Production</i>	1 022	7 008	7 516	7 762	5 302	3 714	3 905	4 638	6 193	5 332	5 150	6 882
Injection												
<i>Injection</i>	—	21	71	170	66	91	88	123	62	26	30	226
Opening Inventory												
<i>Stock à l'ouverture</i>	3 788	4 810	9 405	11 146	10 444	9 519	8 455	5 721	2 910	2 230	2 977	4 734
Closing Inventory												
<i>Stock à la fermeture</i>	4 810	9 405	11 146	10 444	9 519	8 455	5 721	2 910	2 230	2 977	4 734	3 028
Disposition												
<i>Disponibilité</i>	—	2 392	5 704	8 366	6 161	4 672	6 551	7 326	6 812	4 559	3 363	8 361
<b>1956</b>												
Production												
<i>Production</i>	2 787	7 116	7 202	7 331	7 016	4 268	5 930	7 643	7 444	5 218	3 758	5 737
Injection												
<i>Injection</i>	28	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Opening Inventory												
<i>Stock à l'ouverture</i>	3 028	2 312	3 626	5 743	7 952	6 589	6 007	4 919	6 107	6 767	10 663	8 530
Closing Inventory												
<i>Stock à la fermeture</i>	2 312	3 626	5 743	7 952	6 589	6 007	4 919	6 107	6 767	10 663	8 530	7 219
Disposition												
<i>Disponibilité</i>	3 476	5 788	5 073	5 093	8 341	4 825	6 973	6 422	6 745	1 315	5 828	7 013
<b>1957</b>												
Production												
<i>Production</i>	5 557	7 004	8 137	6 686	2 278	4 502	6 489	6 438	6 684	2 383	5 196	5 553
Injection												
<i>Injection</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Opening Inventory												
<i>Stock à l'ouverture</i>	7 219	6 369	7 642	9 766	10 201	10 418	7 800	7 059	5 915	5 105	4 535	9 731
Closing Inventory												
<i>Stock à la fermeture</i>	6 369	7 642	9 766	10 201	10 418	7 800	7 059	5 915	5 105	4 535	9 731	12 113
Disposition												
<i>Disponibilité</i>	6 376	5 703	5 977	6 210	2 048	7 074	7 160	7 510	7 424	2 937	—	3 139



**Table IV-4 (cont'd)**  
**Tableau IV-4 (suite)**

	Jan. Janv.	Feb. Fév.	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juill.	Aug. Août	Sept. Sept.	Oct. Oct.	Nov. Nov.	Dec. Déc.
<b>1958</b>												
Production												
<i>Production</i>	5 246	6 352	7 337	7 801	3 803	6 638	7 764	9 147	9 209	3 853	6 242	6 949
Injection												
<i>Injection</i>	244	3 928	2 916	—	—	—	—	—	—	—	416	2 027
Opening Inventory												
<i>Stock à l'ouverture</i>	12 113	10 322	9 900	9 721	10 088	7 584	6 546	6 717	8 356	9 908	10 514	11 065
Closing Inventory												
<i>Stock à la fermeture</i>	10 322	9 900	9 721	10 088	7 584	6 546	6 717	8 356	9 908	10 514	11 065	9 617
Disposition												
<i>Disponibilité</i>	6 713	2 775	4 535	7 390	6 242	7 600	7 515	7 400	7 543	3 198	5 191	6 245
<b>1959</b>												
Production												
<i>Production</i>	4 836	8 065	7 090	5 552	1 605	3 257	5 985	8 013	9 206	5 394	5 107	8 970
Injection												
<i>Injection</i>	995	2 511	1 409	—	1 088	—	—	—	—	—	—	—
Opening Inventory												
<i>Stock à l'ouverture</i>	9 617	9 130	10 187	11 179	11 369	12 071	10 347	8 783	9 158	10 559	12 458	11 282
Closing Inventory												
<i>Stock à la fermeture</i>	9 130	10 187	11 179	11 369	12 071	10 347	8 783	9 158	10 559	12 458	11 282	10 190
Disposition												
<i>Disponibilité</i>	6 245	4 231	4 629	5 308	184	4 926	7 385	7 615	7 701	3 442	6 219	9 998
<b>1960</b>												
Production												
<i>Production</i>	6 378	7 392	6 904	7 469	2 899	4 393	6 680	8 441	9 653	8 143	3 971	6 759
Injection												
<i>Injection</i>	—	2 920	—	618	—	438	—	326	118	65	1 127	1 094
Opening Inventory												
<i>Stock à l'ouverture</i>	10 190	10 159	7 810	8 285	13 340	13 909	10 905	8 519	7 037	6 654	12 637	10 830
Closing Inventory												
<i>Stock à la fermeture</i>	10 159	7 810	8 285	13 340	13 909	10 905	8 519	7 037	6 654	12 637	10 830	11 734
Disposition												
<i>Disponibilité</i>	6 366	6 702	6 376	1 671	2 273	6 808	8 924	9 456	9 510	2 008	4 561	4 789
<b>1961</b>												
Production												
<i>Production</i>	6 852	9 621	8 322	8 696	4 637	5 141	6 779	8 885	10 101	8 157	6 343	9 396
Injection												
<i>Injection</i>	627	1 770	802	3 056	—	418	—	—	—	735	766	2 880
Opening Inventory												
<i>Stock à l'ouverture</i>	11 734	11 974	13 991	13 686	13 408	10 417	7 327	5 823	5 888	5 711	6 790	9 687
Closing Inventory												
<i>Stock à la fermeture</i>	11 974	13 991	13 686	13 408	10 417	7 327	5 823	5 888	5 711	6 790	9 687	7 885
Disposition												
<i>Disponibilité</i>	5 986	5 834	7 824	5 919	7 628	7 813	8 282	8 819	10 279	6 311	2 680	8 318
<b>1962</b>												
Production												
<i>Production</i>	8 127	11 111	9 729	10 724	5 934	6 656	6 896	10 789	10 725	8 653	6 336	11 913
Injection												
<i>Injection</i>	1 905	1 786	1 777	2 375	2 036	218	306	808	374	—	—	1 305
Opening Inventory												
<i>Stock à l'ouverture</i>	7 885	9 222	10 168	10 741	11 760	9 562	9 065	4 909	4 413	4 984	6 190	3 634
Closing Inventory												
<i>Stock à la fermeture</i>	9 222	10 168	10 741	11 760	9 562	9 065	4 909	4 413	4 984	6 190	3 634	5 085
Disposition												
<i>Disponibilité</i>	4 886	8 380	7 379	7 331	6 096	6 934	10 747	10 477	9 780	7 447	8 892	9 157

**Table IV-4 (cont'd)**  
**Tableau IV-4 (suite)**

	Jan. <i>Janv.</i>	Feb. <i>Fév.</i>	March <i>Mars</i>	April <i>Avril</i>	May <i>Mai</i>	June <i>Juin</i>	July <i>Juill.</i>	Aug. <i>Août</i>	Sept. <i>Sept.</i>	Oct. <i>Oct.</i>	Nov. <i>Nov.</i>	Dec. <i>Déc.</i>
<b>1963</b>												
Production												
<i>Production</i>	8 482	11 545	9 351	9 956	4 179	7 841	9 168	9 922	11 448	10 377	6 689	13 239
Injection												
<i>Injection</i>	1 364	3 591	1 788	1 716	—	—	447	912	883	766	—	3 656
Opening Inventory												
<i>Stock à l'ouverture</i>	5 085	6 542	7 598	8 700	8 038	8 234	7 350	6 190	4 838	5 911	10 142	8 670
Closing Inventory												
<i>Stock à la fermeture</i>	6 542	7 598	8 700	8 038	8 234	7 350	6 190	4 838	5 911	10 142	8 670	10 849
Disposition												
<i>Disponibilité</i>	5 660	6 899	6 460	8 902	3 983	8 724	9 882	10 361	9 491	5 301	8 161	7 404
<b>1964</b>												
Production												
<i>Production</i>	9 022	10 310	9 290	7 981	3 860	5 177	9 443	9 160	12 842	9 389	5 063	11 409
Injection												
<i>Injection</i>	1 999	—	3 614	—	—	—	—	—	1 574	1 360	—	2 548
Opening Inventory												
<i>Stock à l'ouverture</i>	10 849	12 070	13 147	13 084	12 733	15 990	11 959	10 334	8 365	8 582	12 687	11 796
Closing Inventory												
<i>Stock à la fermeture</i>	12 070	13 147	13 084	12 733	15 990	11 959	10 334	8 365	8 582	12 687	11 796	9 098
Disposition												
<i>Disponibilité</i>	5 803	9 233	5 739	8 332	603	9 209	11 068	11 129	11 051	3 924	5 924	11 558
<b>1965</b>												
Production												
<i>Production</i>	10 419	13 099	12 376	8 465	4 189	8 394	11 888	12 240	13 556	8 696	6 137	10 324
Injection												
<i>Injection</i>	2 522	1 839	3 455	1 293	—	399	—	180	1 159	1 258	—	5 132
Opening Inventory												
<i>Stock à l'ouverture</i>	9 098	10 889	12 781	14 585	10 922	9 140	9 256	8 581	7 046	5 673	11 713	12 966
Closing Inventory												
<i>Stock à la fermeture</i>	10 889	12 781	14 585	10 922	9 140	9 256	8 581	7 046	5 673	11 713	12 966	8 337
Disposition												
<i>Disponibilité</i>	6 107	9 368	7 117	10 834	5 972	7 878	12 563	13 596	13 770	1 398	4 884	9 821
<b>1966</b>												
Production												
<i>Production</i>	10 488	13 325	11 754	12 647	6 892	9 477	11 728	12 499	12 547	9 820	8 877	16 119
Injection												
<i>Injection</i>	83	4 268	1 369	1 414	—	—	1 554	1 334	1 206	—	921	4 837
Opening Inventory												
<i>Stock à l'ouverture</i>	8 337	8 107	8 729	8 912	8 324	12 617	8 997	7 367	5 431	3 421	12 287	11 133
Closing Inventory												
<i>Stock à la fermeture</i>	8 107	8 729	8 912	8 324	12 617	8 997	7 367	5 431	3 421	12 287	11 133	12 884
Disposition												
<i>Disponibilité</i>	10 636	8 435	10 202	11 821	2 599	13 097	11 805	13 100	13 351	953	9 110	9 531
<b>1967</b>												
Production												
<i>Production</i>	11 118	14 092	11 839	10 917	5 364	5 887	12 225	13 476	14 052	8 212	4 016	15 811
Injection												
<i>Injection</i>	1 754	3 568	2 535	2 204	813	3	977	789	—	—	1 241	—
Opening Inventory												
<i>Stock à l'ouverture</i>	12 884	13 732	15 428	15 650	15 161	12 729	7 824	8 488	10 120	12 703	16 002	9 228
Closing Inventory												
<i>Stock à la fermeture</i>	13 732	15 428	15 650	15 161	12 729	7 824	8 488	10 120	12 703	16 002	9 228	11 177
Disposition												
<i>Disponibilité</i>	8 515	8 828	9 082	9 202	6 983	10 788	10 585	11 054	11 469	4 913	9 549	13 862

**Table IV-4 (cont'd)**  
**Tableau IV-4 (suite)**

	Jan. Janv.	Feb. Fév.	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juill.	Aug. Août	Sept. Sept.	Oct. Oct.	Nov. Nov.	Dec. Déc.
<b>1968</b>												
Production	13 990	11 338	13 608	10 896	4 304	9 083	14 735	14 982	16 122	9 737	5 039	13 352
Injection	1 079	2 298	971	3 520	1 285	—	—	—	1 169	2 163	1 843	3 049
Opening Inventory Stock à l'ouverture	11 177	13 797	15 590	15 433	12 849	8 750	6 002	7 350	8 995	12 150	15 425	8 399
Closing Inventory Stock à la fermeture	13 797	15 590	15 433	12 849	8 750	6 002	7 350	8 995	12 150	15 425	8 399	11 643
Disposition Disponibilité	10 292	7 248	12 794	9 960	7 118	11 831	13 387	13 337	11 798	4 299	10 222	7 060
<b>1969</b>												
Production	13 599	10 477	12 016	8 331	4 650	14 184	15 106	17 602	15 975	10 088	5 361	11 941
Injection	569	1 496	2 173	2 570	55	669	—	1 462	—	—	—	2 934
Opening Inventory Stock à l'ouverture	—	13 905	15 788	15 240	11 544	3 895	6 037	8 367	12 410	14 118	19 181	16 312
Closing Inventory Stock à la fermeture	13 905	15 788	15 240	11 544	3 895	6 037	8 367	12 410	14 118	19 181	16 312	17 396
Disposition Disponibilité	875	7 098	10 392	9 458	12 244	11 372	12 776	12 098	14 267	5 025	8 230	7 923
<b>1970</b>												
Production	17 672	14 178	15 411	9 223	4 288	11 003	16 486	17 176	15 575	8 817	6 399	15 471
Injection	425	2 308	3 480	1 443	425	—	—	—	—	—	—	9 114
Opening Inventory Stock à l'ouverture	17 396	20 213	21 396	22 047	18 609	10 081	7 704	9 132	12 617	14 428	18 214	10 458
Closing Inventory Stock à la fermeture	20 213	21 396	22 047	18 609	10 081	7 704	9 132	12 617	14 428	18 214	10 458	9 996
Disposition Disponibilité	14 430	10 687	11 281	11 217	12 391	13 381	15 058	13 691	13 764	5 031	14 155	6 820
<b>1971</b>												
Production	16 924	14 817	17 195	14 210	4 319	14 129	17 715	17 312	14 648	4 710	9 386	18 391
Injection	—	—	—	—	784	—	—	—	—	—	2 865	10 793
Opening Inventory Stock à l'ouverture	9 996	11 640	13 254	15 881	16 297	7 581	7 542	10 836	13 474	17 195	15 023	9 958
Closing Inventory Stock à la fermeture	11 640	13 254	15 881	16 297	7 581	7 542	10 836	13 474	17 195	15 023	9 958	13 952
Disposition Disponibilité	15 279	13 202	14 568	13 794	12 251	14 168	14 422	14 673	10 927	6 882	11 587	3 604
<b>1972</b>												
Production	16 333	17 182	17 401	8 499	3 122	9 797	17 235	14 849	15 700	9 522	6 716	16 137
Injection	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	10 968
Opening Inventory Stock à l'ouverture	13 952	16 628	3 442	5 472	15 368	6 314	5 455	8 786	9 655	10 995	15 045	8 226
Closing Inventory Stock à la fermeture	16 628	3 442	5 472	15 368	6 314	5 455	8 786	9 655	10 995	15 045	8 226	10 318
Disposition Disponibilité	13 656	30 368	15 371	1 397	12 176	10 657	13 903	13 980	14 361	5 472	13 535	3 078

**Table IV-4 (cont'd)**  
**Tableau IV-4 (suite)**

	Jan. Janv.	Feb. Fév.	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juill.	Aug. Août	Sept. Sept.	Oct. Oct.	Nov. Nov.	Dec. Déc.
<b>1973</b>												
Production												
Production	16 204	17 170	18 267	11 362	6 085	10 045	17 769	18 326	16 025	6 253	7 197	17 896
Injection												
Injection	—	—	—	—	71	—	—	—	—	—	—	9 467
Opening Inventory												
Stock à l'ouverture	10 318	12 261	16 441	20 448	18 052	10 649	6 367	9 267	13 864	16 684	17 042	10 301
Closing Inventory												
Stock à la fermeture	12 261	16 441	20 448	18 052	10 649	6 367	9 267	13 864	16 684	17 042	10 301	13 108
Disposition												
Disponibilité	14 260	12 991	14 260	13 757	13 418	14 327	14 869	13 728	13 205	5 896	13 938	5 622
<b>1974</b>												
Production												
Production	16 317	16 614	18 135	10 427	6 301	12 193	16 529	16 434	17 813	7 058	5 298	15 765
Injection												
Injection	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7 114
Opening Inventory												
Stock à l'ouverture	13 108	15 441	18 730	21 867	18 544	10 555	8 969	11 224	13 115	16 990	17 403	8 481
Closing Inventory												
Stock à la fermeture	15 441	18 730	21 867	18 544	10 555	8 969	11 224	13 115	16 990	17 403	8 481	9 660
Disposition												
Disponibilité	13 984	13 325	14 998	13 750	14 289	13 780	14 274	14 542	13 939	6 645	14 220	7 472
<b>1975</b>												
Production												
Production	18 152	18 116	17 059	10 917	4 671	11 878	19 646	18 491	18 759	8 300	6 304	18 572
Injection												
Injection	—	—	326	—	—	—	—	—	—	—	—	10 587
Opening Inventory												
Stock à l'ouverture	9 660	15 282	19 579	21 917	18 709	9 023	6 522	11 218	14 584	18 763	15 865	7 839
Closing Inventory												
Stock à la fermeture	15 282	19 579	21 917	18 709	9 023	6 522	11 218	14 584	18 763	15 865	7 839	11 731
Disposition												
Disponibilité	12 530	13 819	14 395	14 124	14 358	14 379	14 950	15 125	14 580	11 198	14 330	14 092
<b>1976</b>												
Production												
Production	18 576	16 353	14 636	10 331	5 526	15 971	15 683	18 348	12 256	6 965	7 381	17 617
Injection												
Injection	—	—	—	—	—	—	—	—	3 008	2 088	4 721	7 339
Opening Inventory												
Stock à l'ouverture	11 731	16 579	19 819	20 175	16 180	14 648	16 320	17 512	20 798	18 901	13 553	6 518
Closing Inventory												
Stock à la fermeture	16 579	19 819	20 175	16 180	14 648	16 320	17 512	20 798	18 901	13 553	6 518	8 796
Disposition												
Disponibilité	13 728	13 113	14 280	14 326	7 057	14 298	14 492	15 061	11 145	10 225	9 696	8 000



**Table IV-4 (cont'd)**  
**Tableau IV-4 (suite)**

	Jan. Janv.	Feb. Fév.	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juill.	Aug. Août	Sept. Sept.	Oct. Oct.	Nov. Nov.	Dec. Déc.
<b>1977</b>												
Production												
Production	17 983	15 783	17 430	9 420	4 783	7 650	16 269	17 983	17 215	9 444	5 249	17 254
Injection												
Injection	937	3 274	3 201	32	114	711	—	1 073	—	264	4 470	4 798
Opening Inventory												
Stock à l'ouverture	8 796	12 723	16 006	18 241	14 422	17 319	11 371	12 744	16 046	18 594	15 781	7 928
Closing Inventory												
Stock à la fermeture	12 723	16 006	18 241	14 422	17 319	11 371	12 744	16 046	18 594	15 781	7 928	10 519
Disposition												
Disponibilité	13 119	9 225	11 994	13 206	1 771	12 888	14 896	13 608	14 667	11 994	8 631	9 864
<b>1978</b>												
Production												
Production	18 585	17 033	19 206	8 027	6 673	10 530	20 483	19 851	18 172	5 552	6 992	18 053
Injection												
Injection	1 872	2 678	3 989	2 695	2 520	384	—	—	—	1 168	2 196	5 937
Opening Inventory												
Stock à l'ouverture	10 519	15 371	19 088	22 996	16 412	8 857	6 247	11 972	16 845	20 523	16 669	9 426
Closing Inventory												
Stock à la fermeture	15 371	19 088	22 996	16 412	8 857	6 247	11 972	16 845	20 523	16 669	9 426	12 105
Disposition												
Disponibilité	11 861	10 638	11 309	11 916	11 708	12 757	14 758	14 978	14 495	8 239	12 038	9 437
<b>1979</b>												
Production												
Production	16 223	16 767	19 766	12 137	5 172	10 590	18 826	16 620	15 214	2 837	6 387	9 375
Injection												
Injection	—	268	3 620	—	2 078	2 002	—	—	—	—	—	—
Opening Inventory												
Stock à l'ouverture	12 105	14 348	17 621	21 500	21 312	11 625	8 605	14 193	16 861	18 368	17 718	11 074
Closing Inventory												
Stock à la fermeture	14 348	17 621	21 500	21 312	11 625	8 605	14 193	16 861	18 368	17 718	11 074	9 419
Disposition												
Disponibilité	13 981	13 225	12 268	12 325	12 781	11 608	13 238	13 951	13 707	3 486	13 032	11 030
<b>1980</b>												
Production												
Production	19 108	17 740	20 210	14 504	1 206	12 411	17 099	16 095	16 427	10 161	2 260	14 395
Injection												
Injection	—	—	739	—	164	168	—	—	—	—	—	—
Opening Inventory												
Stock à l'ouverture	9 419	15 473	21 188	27 539	28 449	15 197	13 717	15 998	17 172	20 488	20 679	9 215
Closing Inventory												
Stock à la fermeture	15 473	21 188	27 539	28 449	15 197	13 717	15 998	17 172	20 488	20 679	9 215	10 038
Disposition												
Disponibilité	13 054	12 025	13 120	13 595	14 294	13 723	14 818	14 921	13 111	9 970	13 725	13 572
<b>1981</b>												
Production												
Production	21 829	18 215	18 109	7 016	7 796	13 335	20 372	20 284	14 979	7 212	6 018	18 201
Injection												
Injection	324	277	—	95	387	—	—	—	—	135	—	—
Opening Inventory												
Stock à l'ouverture	10 038	16 413	21 433	24 108	15 934	7 834	6 290	11 303	16 412	16 692	14 527	5 904
Closing Inventory												
Stock à la fermeture	16 413	21 433	24 108	15 934	7 834	6 290	11 303	16 412	16 692	14 527	5 904	8 461
Disposition												
Disponibilité	15 122	13 471	15 433	15 094	15 510	14 879	15 359	15 175	14 699	9 241	14 642	15 644



**Table IV-5**  
**Tableau IV-5**

**Value of Crude Oil Reproduction Norman Wells, N.W.T.**  
**Valeur de la production de pétrole brut de Norman Wells (T.N.-O.)**

Year <i>Année</i>	Net Production m <sup>3</sup> <i>Production net m<sup>3</sup></i>	Value (\$'s) <i>Valeur (en \$)</i>
1950	30 123	335 856.29
1951	36 181	329 977.95
1952	49 957	378 258.04
1953	50 349	256 454.75
1954	58 807	384 831.48
1955	64 266	1 039 694.26
1956	71 450	940 073.75
1957	60 844	252 506.12
1958	72 671	839 209.90
1959	68 415	764 935.05
1960	74 493	643 968.25
1961	82 193	713 533.04
1962	90 013	624 028.17
1963	100 236	457 339.31
1964	91 278	564 479.70
1965	105 054	742 441.17
1966	117 885	852 549.10
1967	108 776	532 633.35
1968	119 811	909 284.11
1969	125 644	548 214.46
1970	134 503	1 141 596.45
1971	149 313	1 201 643.70
1972	141 509	1 057 666.62
1973	153 063	2 239 605.78
1974	151 770	3 169 864.68
1975	159 952	4 533 749.34
1976	142 486	3 462 324.23
1977	137 587	4 290 370.76
1978	145 720	6 260 018.67
1979	141 946	7 455 005.25
1980	160 546	10 968 526.31
1981	172 148	6 149 053.07

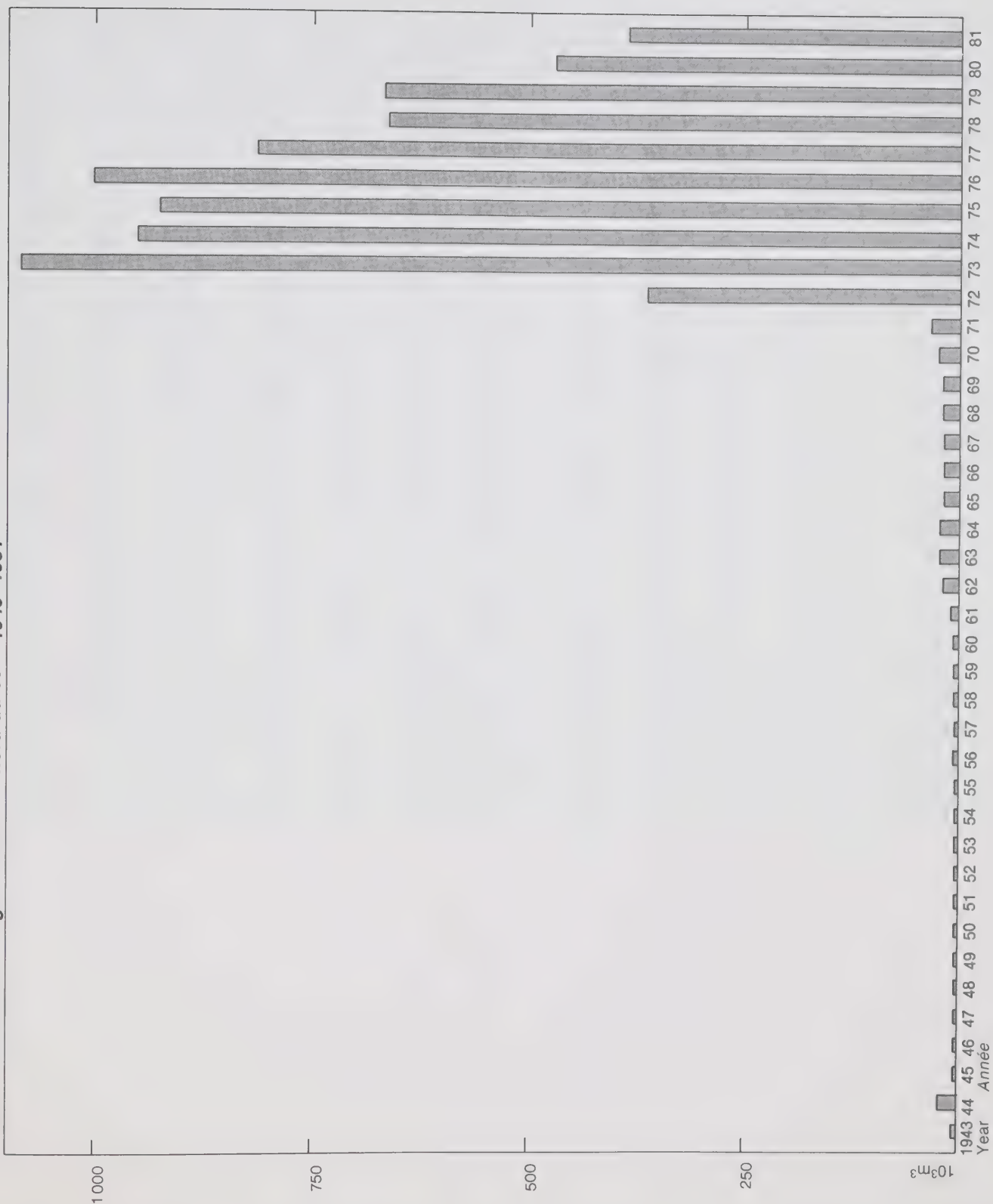
**Table IV-6**  
**Tableau IV-6**

**Natural Gas Production — North of 60°**  
**Annual Summary in 10<sup>3</sup>m<sup>3</sup>**

**Production de gaz naturel**  
**Résumé annuel en 10<sup>3</sup>m<sup>3</sup>**

Year <i>Année</i>	Gross Production <i>Production brute</i>
1943	5 161
1944	22 088
1945	8 058
1946	2 432
1947	2 909
1948	4 427
1949	1 838
1950	1 870
1951	3 034
1952	3 811
1953	3 710
1954	4 057
1955	4 963
1956	7 719
1957	6 032
1958	8 052
1959	8 298
1960	9 278
1961	12 984
1962	18 380
1963	21 910
1964	21 640
1965	18 208
1966	19 847
1967	17 625
1968	19 968
1969	19 276
1970	25 273
1971	34 285
1972	366 261
1973	1 085 647
1974	952 047
1975	928 213
1976	1 001 230
1977	813 761
1978	655 587
1979	666 769
1980	469 287
1981	397 515

Figure IV-3  
 Annual Production of Natural Gas — North of 60° 1943-1981  
*Production annuelle de gaz naturel — nord du 60° 1943-1981*



**Table IV-7**  
**Tableau IV-7**

**Monthly Natural Gas Production — N.W.T. 10<sup>3</sup>m<sup>3</sup>**  
**Production mensuelle de gaz naturel (T.N.-O.) en 10<sup>3</sup>m<sup>3</sup>**

Year Année	Jan. Janv.	Feb. Fév.	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juill.	Aug. Août	Sept. Sept.	Oct. Oct.	Nov. Nov.	Dec. Déc.
1943	161	187	339	359	311	363	435	372	376	525	705	1 027
1944	956	1 373	1 817	2 148	1 961	2 125	1 143	1 126	1 950	2 346	2 488	2 655
1945	2 563	2 567	1 069	127	199	205	139	139	328	286	181	257
1946	119	104	129	292	293	258	258	298	249	167	121	144
1947	155	237	402	477	264	206	242	352	303	135	270	129
1948	51	454	505	602	525	456	354	350	283	419	304	123
1949	74	239	370	171	246	72	101	157	179	130	42	57
1950	27	48	116	370	277	221	251	458	140	20	33	49
1951	15	51	282	641	460	320	294	326	317	178	64	86
1952	66	444	480	539	341	268	267	485	437	246	109	128
1953	28	235	513	549	307	281	297	307	405	386	210	193
1954	114	513	584	665	295	156	281	331	378	325	291	124
1955	40	571	601	675	414	253	268	329	454	471	410	477
1956	217	644	683	770	781	499	913	1 079	960	490	270	414
1957	444	735	815	622	134	375	728	682	638	248	283	327
1958	339	571	732	773	231	676	935	1 128	1 148	486	466	566
1959	479	1 017	892	753	170	221	642	954	1 140	699	389	942
1960	712	731	794	892	225	438	918	1 094	1 338	1 072	382	683
1961	887	1 271	995	1 176	566	687	1 112	1 473	1 577	1 141	795	1 304
1962	1 229	1 715	1 689	2 110	955	1 218	1 272	1 906	1 867	1 378	929	2 112
1963	1 568	1 816	1 687	1 842	733	1 612	2 041	2 005	2 078	2 315	1 335	2 868
1964	1 900	2 279	2 134	2 305	760	1 462	2 359	2 319	2 412	1 345	805	1 562
1965	1 240	1 675	1 568	1 363	831	1 847	2 218	1 924	1 892	1 343	895	1 413
1966	1 164	1 731	1 440	2 033	1 280	1 431	1 701	2 067	2 223	1 629	1 047	2 103
1967	1 528	2 010	1 607	1 407	712	949	1 711	1 663	1 822	1 041	736	2 439
1968	1 753	1 376	1 834	1 555	640	1 306	2 424	2 406	2 445	1 592	796	1 840
1969	1 709	1 301	1 707	1 348	948	1 932	1 423	2 698	2 317	1 001	1 041	1 795
1970	2 578	2 223	1 845	1 228	1 088	1 890	2 735	3 062	2 657	1 719	1 535	2 712
1971	2 768	2 801	3 192	2 869	916	2 406	3 636	3 505	2 833	1 762	3 075	4 522
1972	3 330	3 357	3 584	2 125	1 015	1 688	3 432	4 525	76 612	88 046	73 555	104 989
1973	101 986	91 037	101 822	96 969	96 239	90 838	92 661	83 013	74 512	90 253	81 940	84 377
1974	85 454	75 796	83 437	79 713	82 570	88 712	87 275	76 372	69 310	75 574	73 146	74 686
1975	80 805	62 215	81 062	73 878	73 685	66 908	79 530	68 950	72 377	76 343	93 579	98 881
1976	105 068	98 226	100 823	98 846	96 393	82 671	49 751	63 153	65 886	81 237	78 328	80 847
1977	78 533	70 593	74 794	69 444	70 191	44 397	59 150	58 399	72 366	69 812	70 042	76 039
1978	69 753	60 921	59 346	46 204	49 894	33 864	45 558	61 821	53 948	53 674	46 934	73 669
1979	70 641	59 953	64 629	56 386	43 288	58 173	45 577	41 494	59 493	58 355	50 348	58 431
1980	59 353	56 911	52 192	39 699	39 321	27 189	16 145	4 628	20 234	50 621	49 476	53 516
1981	42 883	38 652	47 069	43 655	37 041	39 624	24 756	6 312	27 624	35 114	26 970	27 814

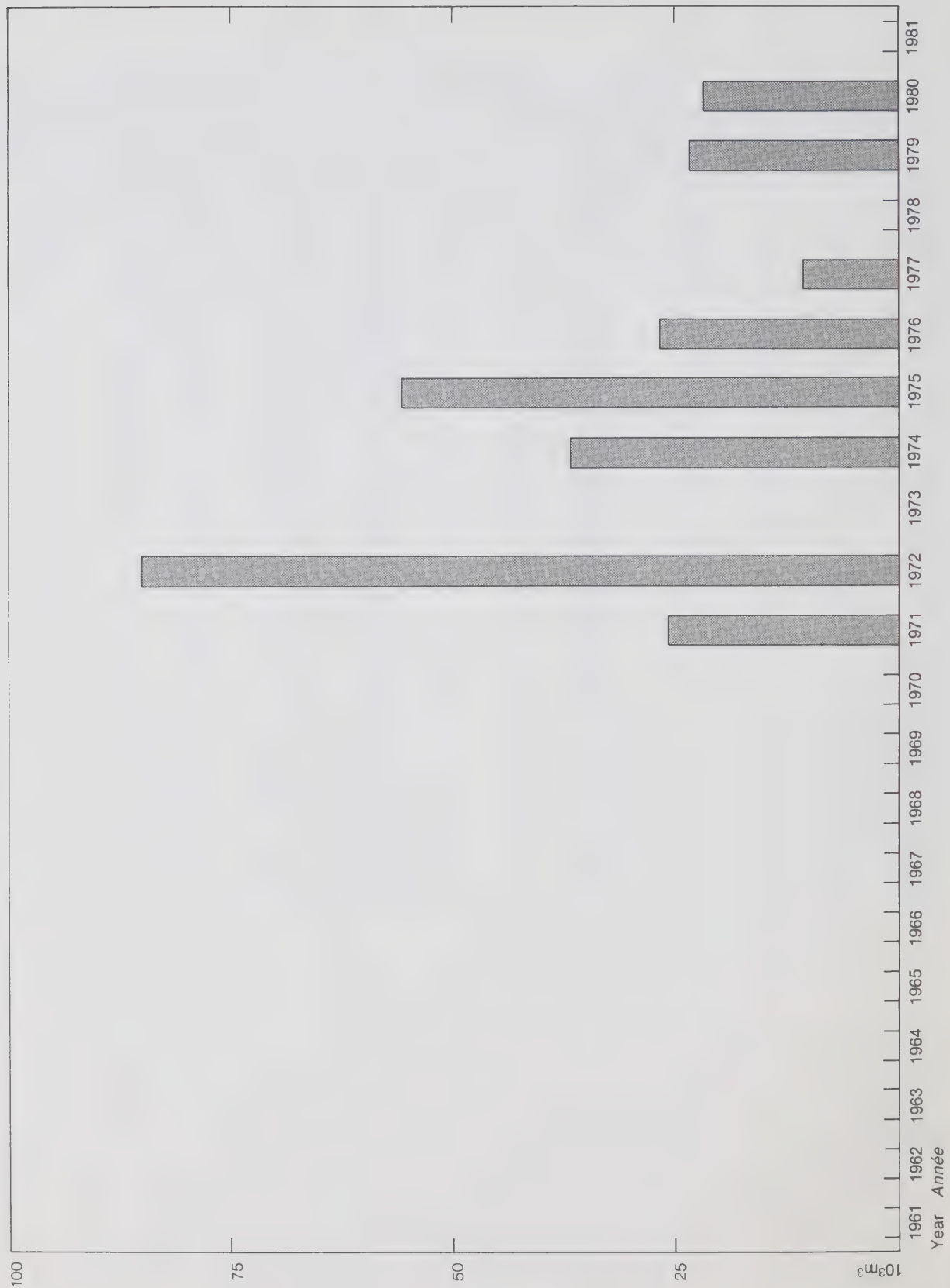
**Table IV-8**  
**Tableau IV-8**

**Natural Gas Disposition — N.W.T. Quantities in 10<sup>3</sup>m<sup>3</sup>**  
**Disponibilité de gaz naturel (T.N.-O.) 10<sup>3</sup>m<sup>3</sup>**

Year <i>Année</i>	Production <i>Production</i>	Flared <i>Brûlage</i>	Used on Lease <i>Utilisation sous bail</i>	Disposition <i>Disponibilité</i>
1943	5 161	312	—	4 848
1944	22 088	38	—	22 050
1945	8 058	139	—	7 920
1946	2 432	—	—	2 432
1947	2 909	—	—	2 909
1948	4 427	2 815	—	1 612
1949	1 838	1 468	—	370
1950	1 870	1 909	—	39
1951	3 034	3 026	—	8
1952	3 811	153	—	3 658
1953	3 710	3 021	—	689
1954	4 057	3 237	—	820
1955	4 963	4 438	—	525
1956	7 719	7 128	—	591
1957	6 032	5 487	—	545
1958	8 052	7 364	—	688
1959	8 298	6 405	—	1 893
1960	9 278	8 157	—	1 121
1961	12 984	11 810	—	1 174
1962	18 380	11 148	—	7 232
1963	21 902	20 456	—	1 446
1964	21 640	20 673	—	967
1965	18 208	16 994	—	1 213
1966	19 847	18 545	—	1 303
1967	17 625	16 484	—	1 142
1968	19 968	18 776	—	1 192
1969	19 276	18 044	—	1 232
1970	25 273	22 964	—	2 309
1971	34 285	25 855	—	8 430
1972	366 261	26 688	1 670	337 904
1973	1 085 647	41 183	7 531	1 036 933
1974	952 047	41 547	5 038	905 462
1975	928 213	49 201	4 908	874 104
1976	1 001 230	45 015	4 749	951 466
1977	813 761	40 185	4 771	768 804
1978	655 587	59 445	3 871	592 271
1979	666 769	52 681	3 601	610 487
1980	469 287	42 496	28	426 763
1981	397 515	36 789	45	360 680



**Figure IV-4**  
**Annual Production of Natural Gas Y.T. 1961-1981**  
*Production annuelle de gaz naturel Yukon 1961-1981*



**Table IV-9**  
**Tableau IV-9**

**Monthly Disposition of Natural Gas — Norman Wells**  
**Disponibilité mensuelle de gaz naturel à Norman Wells**

	Jan. <i>Janv.</i>	Feb. <i>Fév.</i>	March <i>Mars</i>	April <i>Avril</i>	May <i>Mai</i>	June <i>Juin</i>	July <i>Juill.</i>	Aug. <i>Août</i>	Sept. <i>Sept.</i>	Oct. <i>Oct.</i>	Nov. <i>Nov.</i>	Dec. <i>Déc.</i>
<b>1943</b>												
Production												
Production Flared	161	187	339	359	311	363	435	372	376	525	705	1 027
Brûlage	12	13	11	28	9	33	99	37	9	28	17	15
Disponibilité	149	175	328	330	302	329	336	335	367	497	689	1 012
<b>1944</b>												
Production												
Production Flared	956	1 373	1 817	2 148	1 961	2 125	1 143	1 126	1 950	2 346	2 488	2 655
Brûlage	21	17	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Disponibilité	935	1 356	1 817	2 148	1 961	2 125	1 143	1 126	1 950	2 346	2 488	2 655
<b>1945</b>												
Production												
Production Flared	2 563	2 567	1 069	127	199	205	139	139	328	286	181	257
Brûlage	—	—	—	—	—	—	139	—	—	—	—	—
Disponibilité	2 563	2 567	1 069	127	199	205	—	139	328	286	181	257
<b>1946</b>												
Production												
Production Flared	119	104	129	292	293	258	258	298	249	167	121	144
Brûlage	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Disponibilité	119	104	129	292	293	258	258	298	249	167	121	144
<b>1947</b>												
Production												
Production Flared	155	237	402	477	264	206	—	352	303	115	270	129
Brûlage	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Disponibilité	155	237	402	477	264	206	—	352	303	115	270	129
<b>1948</b>												
Production												
Production Flared	51	454	505	602	525	456	354	350	283	414	304	123
Brûlage	—	—	—	—	—	456	354	350	283	414	304	123
Disponibilité	51	454	505	602	525	—	—	—	—	—	—	—
<b>1949</b>												
Production												
Production Flared	74	239	171	370	246	72	101	157	179	130	42	57
Brûlage	74	239	171	370	246	72	101	157	179	130	42	57
Disponibilité	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

**Table IV-9 (cont'd)**  
**Tableau IV-9 (suite)**

	Jan. <i>Janv.</i>	Feb. <i>Fév.</i>	March <i>Mars</i>	April <i>Avril</i>	May <i>Mai</i>	June <i>Juin</i>	July <i>Juill.</i>	Aug. <i>Août</i>	Sept. <i>Sept.</i>	Oct. <i>Oct.</i>	Nov. <i>Nov.</i>	Dec. <i>Déc.</i>
<b>1950</b>												
Production												
<i>Production</i>	27	48	116	230	277	221	251	458	140	20	33	49
Flared												
<i>Brûlage</i>	19	48	116	230	277	221	251	458	98	20	12	20
Disposition												
<i>Disponibilité</i>	8	—	—	—	—	—	—	—	42	—	21	29
<b>1951</b>												
Production												
<i>Production</i>	15	51	282	641	460	320	294	326	317	178	64	86
Flared												
<i>Brûlage</i>	7	51	282	641	46	320	294	326	317	178	64	86
Disposition												
<i>Disponibilité</i>	8	—	—	—	414	—	—	—	—	—	—	—
<b>1952</b>												
Production												
<i>Production</i>	66	444	480	539	341	268	267	485	437	246	109	128
Flared												
<i>Brûlage</i>	66	444	480	539	341	268	267	485	437	174	75	82
Disposition												
<i>Disponibilité</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	72	34	47
<b>1953</b>												
Production												
<i>Production</i>	28	235	513	549	307	281	297	307	405	386	210	193
Flared												
<i>Brûlage</i>	13	193	436	473	237	165	247	213	335	343	180	158
Disposition												
<i>Disponibilité</i>	16	42	76	76	70	115	50	94	71	43	29	35
<b>1954</b>												
Production												
<i>Production</i>	114	513	584	665	295	156	281	331	378	325	291	124
Flared												
<i>Brûlage</i>	96	443	528	585	253	113	196	218	284	238	191	92
Disposition												
<i>Disponibilité</i>	17	69	56	80	42	43	86	112	94	87	100	32
<b>1955</b>												
Production												
<i>Production</i>	40	571	601	675	414	253	268	329	454	471	410	477
Flared												
<i>Brûlage</i>	29	549	535	588	333	207	237	298	419	444	363	436
Disposition												
<i>Disponibilité</i>	11	21	66	86	81	46	32	31	35	28	47	42
<b>1956</b>												
Production												
<i>Production</i>	217	644	683	770	781	499	913	1 079	960	490	270	414
Flared												
<i>Brûlage</i>	200	602	636	738	730	462	866	1 020	895	417	200	362
Disposition												
<i>Disponibilité</i>	17	42	47	31	50	36	47	59	64	73	70	52

**Table IV-9 (cont'd)**  
**Tableau IV-9 (suite)**

	Jan. <i>Janv.</i>	Feb. <i>Fév.</i>	March <i>Mars</i>	April <i>Avril</i>	May <i>Mai</i>	June <i>Juin</i>	July <i>Juill.</i>	Aug. <i>Août</i>	Sept. <i>Sept.</i>	Oct. <i>Oct.</i>	Nov. <i>Nov.</i>	Dec. <i>Déc.</i>
<b>1957</b>												
Production												
<i>Production</i>	444	733	815	622	134	375	728	682	638	248	283	327
Flared												
<i>Brûlage</i>	372	673	753	581	107	342	6 972	649	606	218	251	239
Disposition												
<i>Disponibilité</i>	73	59	62	41	27	33	6 244	33	32	31	32	89
<b>1958</b>												
Production												
<i>Production</i>	339	571	732	773	231	676	935	1 128	1 148	486	466	566
Flared												
<i>Brûlage</i>	286	528	689	732	204	639	894	1 076	1 067	424	375	449
Disposition												
<i>Disponibilité</i>	53	43	43	40	27	37	41	52	81	62	91	117
<b>1959</b>												
Production												
<i>Production</i>	479	1 017	892	753	170	221	642	954	1 140	699	389	942
Flared												
<i>Brûlage</i>	394	780	662	660	103	135	416	708	904	635	266	742
Disposition												
<i>Disponibilité</i>	85	236	229	93	67	87	226	246	237	64	123	200
<b>1960</b>												
Production												
<i>Production</i>	712	731	794	892	225	438	918	1 094	1 338	1 072	382	683
Flared												
<i>Brûlage</i>	590	540	662	795	190	359	826	1 004	1 248	1 043	305	596
Disposition												
<i>Disponibilité</i>	122	192	131	97	35	79	92	90	90	30	77	87
<b>1961</b>												
Production												
<i>Production</i>	887	1 271	995	1 176	566	687	1 112	1 473	1 577	1 141	795	1 304
Flared												
<i>Brûlage</i>	778	1 175	900	1 085	494	612	1 028	1 421	1 514	1 082	684	1 037
Disposition												
<i>Disponibilité</i>	109	97	95	91	72	75	84	52	63	59	111	267
<b>1962</b>												
Production												
<i>Production</i>	1 229	1 715	1 689	2 110	955	1 218	1 272	1 906	1 867	1 378	929	2 112
Flared												
<i>Brûlage</i>	1 064	1 510	1 501	1 927	790	1 151	1 168	1 742	1 801	1 319	866	1 944
Disposition												
<i>Disponibilité</i>	165	206	188	184	164	67	104	164	66	59	63	168
<b>1963</b>												
Production												
<i>Production</i>	1 568	1 816	1 687	1 842	733	1 612	2 041	2 005	2 078	2 315	1 335	2 868
Flared												
<i>Brûlage</i>	1 397	1 633	1 518	1 675	690	1 422	1 964	1 910	2 021	2 258	1 241	2 727
Disposition												
<i>Disponibilité</i>	171	182	169	167	44	190	77	95	57	57	95	142

**Table IV-9 (cont'd)**  
**Tableau IV-9 (suite)**

	Jan. Janv.	Feb. Fév.	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juill.	Aug. Août	Sept. Sept.	Oct. Oct.	Nov. Nov.	Dec. Déc.
<b>1964</b>												
Production												
Production Flared	1 900	2 279	2 134	2 305	760	1 462	2 359	2 319	2 412	1 345	805	1 562
Brûlage	1 795	2 152	2 055	2 242	708	1 410	2 313	2 266	2 361	1 277	693	1 400
Disposition												
Disponibilité	104	126	80	62	52	52	45	52	52	68	111	162
<b>1965</b>												
Production												
Production Flared	1 240	1 675	1 568	1 363	831	1 847	2 218	1 924	1 892	1 343	895	1 413
Brûlage	1 113	1 502	1 418	1 192	731	1 818	2 196	1 887	1 803	1 274	794	1 264
Disposition												
Disponibilité	126	172	150	171	100	29	22	37	89	69	100	149
<b>1966</b>												
Production												
Production Flared	1 164	1 731	1 440	2 033	1 280	1 431	1 701	2 067	2 223	1 629	1 047	2 103
Brûlage	1 035	1 570	1 299	1 875	1 167	1 330	1 629	2 022	2 166	1 564	935	1 953
Disposition												
Disponibilité	129	161	141	158	112	101	72	45	57	65	112	149
<b>1967</b>												
Production												
Production Flared	1 528	2 010	1 607	1 407	712	949	1 711	1 663	1 822	1 041	736	2 439
Brûlage	1 433	1 879	1 500	1 276	605	868	1 635	1 582	1 744	977	665	2 318
Disposition												
Disponibilité	95	131	107	131	107	80	76	82	78	64	71	121
<b>1968</b>												
Production												
Production Flared	1 753	1 376	1 834	1 555	640	1 278	2 424	2 406	2 445	1 592	796	1 840
Brûlage	1 635	1 287	1 713	1 455	536	1 247	2 410	2 382	2 345	1 468	659	1 637
Disposition												
Disponibilité	118	90	121	100	104	31	14	24	100	123	137	203
<b>1969</b>												
Production												
Production Flared	1 709	1 301	1 707	1 348	948	1 932	1 423	2 698	2 373	1 001	1 041	1 795
Brûlage	1 525	1 135	1 568	1 245	859	1 861	1 400	2 644	2 322	932	898	1 654
Disposition												
Disponibilité	184	166	140	103	88	71	23	54	51	69	143	141
<b>1970</b>												
Production												
Production Flared	2 578	2 223	1 845	1 228	1 088	1 890	2 735	3 062	2 657	1 719	1 535	2 712
Brûlage	2 412	2 086	1 757	1 161	1 046	1 857	2 705	3 040	2 567	1 301	916	2 119
Disposition												
Disponibilité	167	137	88	67	42	33	31	22	90	418	619	593



**Table IV-9 (cont'd)**  
**Tableau IV-9 (suite)**

	Jan. <i>Janv.</i>	Feb. <i>Fév.</i>	March <i>Mars</i>	April <i>Avril</i>	May <i>Mai</i>	June <i>Juin</i>	July <i>Juill.</i>	Aug. <i>Août</i>	Sept. <i>Sept.</i>	Oct. <i>Oct.</i>	Nov. <i>Nov.</i>	Dec. <i>Déc.</i>
<b>1971</b>												
Production												
<i>Production</i>	2 768	2 801	3 192	2 869	916	2 406	3 636	3 505	2 833	1 762	3 075	4 522
Flared												
<i>Brûlage</i>	2 058	2 143	2 550	2 157	432	1 778	3 053	3 072	2 133	921	2 135	3 424
Disposition												
<i>Disponibilité</i>	711	657	642	712	484	628	584	433	699	841	940	1 098
<b>1972</b>												
Production												
<i>Production</i>	3 330	3 357	3 584	2 127	1 015	1 688	3 432	3 860	3 882	2 739	2 413	3 710
Flared												
<i>Brûlage</i>	2 319	2 407	2 576	1 189	335	1 109	2 899	3 567	3 117	1 750	1 322	2 642
Disposition												
<i>Disponibilité</i>	1 011	950	1 008	938	681	579	533	293	765	989	1 091	1 068
<b>1973</b>												
Production												
<i>Production</i>	3 686	3 795	4 515	3 394	2 853	4 657	6 551	5 833	4 442	2 304	2 294	4 425
Flared												
<i>Brûlage</i>	2 680	2 986	3 686	2 723	2 152	4 219	6 061	5 557	4 103	1 843	1 434	3 502
Disposition												
<i>Disponibilité</i>	1 006	809	829	671	701	438	491	276	338	461	859	923
<b>1974</b>												
Production												
<i>Production</i>	3 750	4 553	5 167	3 079	1 502	5 108	6 687	5 625	5 453	2 738	2 444	4 078
Flared												
<i>Brûlage</i>	2 867	3 801	4 350	2 388	1 245	4 532	6 046	5 007	4 699	1 885	1 578	3 148
Disposition												
<i>Disponibilité</i>	883	752	817	691	257	576	640	618	754	853	866	930
<b>1975</b>												
Production												
<i>Production</i>	5 093	5 396	4 539	3 236	2 391	4 544	6 874	6 330	6 476	3 243	3 377	5 622
Flared												
<i>Brûlage</i>	4 281	4 550	3 677	2 426	1 657	4 009	6 297	5 731	5 846	2 721	2 531	4 700
Disposition												
<i>Disponibilité</i>	813	846	862	811	734	535	577	599	630	523	846	922
<b>1976</b>												
Production												
<i>Production</i>	5 842	4 557	4 437	4 090	2 965	5 241	5 626	6 341	3 555	2 955	3 074	5 003
Flared												
<i>Brûlage</i>	4 994	3 628	3 584	3 584	2 504	4 706	5 062	5 696	2 811	2 149	2 246	4 050
Disposition												
<i>Disponibilité</i>	848	929	852	506	461	535	565	645	744	806	827	953
<b>1977</b>												
Production												
<i>Production</i>	5 356	4 850	4 205	3 209	1 191	2 516	5 405	6 669	5 113	3 273	2 298	5 053
Flared												
<i>Brûlage</i>	4 687	3 939	3 287	2 254	1 012	2 102	4 888	5 839	4 328	2 546	1 348	3 954
Disposition												
<i>Disponibilité</i>	669	911	918	955	179	413	517	830	785	727	949	1 099

**Table IV-9 (cont'd)**  
**Tableau IV-9 (suite)**

	Jan. Janv.	Feb. Fév.	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juill.	Aug. Août	Sept. Sept.	Oct. Oct.	Nov. Nov.	Dec. Déc.
<b>1978</b>												
Production												
<i>Production</i>	4 360	5 458	6 777	4 024	4 363	6 752	8 103	7 429	6 256	4 543	4 394	7 401
Flared												
<i>Brûlage</i>	3 520	4 141	5 911	3 170	3 556	6 095	7 397	6 902	5 604	3 718	3 306	6 125
Disposition												
<i>Disponibilité</i>	840	1 317	865	854	807	657	706	526	652	825	1 088	1 277
<b>1979</b>												
Production												
<i>Production</i>	7 334	8 258	9 200	6 882	3 825	4 337	6 517	5 345	4 486	1 867	2 802	3 438
Flared												
<i>Brûlage</i>	6 127	7 115	8 124	5 980	2 940	3 363	5 456	4 346	3 404	1 071	2 002	2 752
Disposition												
<i>Disponibilité</i>	1 207	1 143	1 076	902	884	974	1 061	999	1 081	795	801	686
<b>1980</b>												
Production												
<i>Production</i>	5 405	5 237	5 506	3 452	1 674	3 395	4 989	4 628	5 290	3 694	2 156	5 280
Flared												
<i>Brûlage</i>	4 589	4 554	4 865	3 133	1 035	2 618	4 378	4 008	4 622	2 803	1 322	4 554
Disposition												
<i>Disponibilité</i>	816	683	641	319	638	777	611	620	668	890	834	726
<b>1981</b>												
Production												
<i>Production</i>	6 273	5 727	4 412	1 526	1 768	3 451	4 553	6 312	4 201	1 827	1 291	5 270
Flared												
<i>Brûlage</i>	5 719	4 894	3 680	250	931	2 830	4 000	5 091	2 925	1 042	616	4 810
Disposition												
<i>Disponibilité</i>	554	832	732	1 276	836	621	552	1 221	1 276	785	675	461

**Table IV-10**  
**Tableau IV-10**

**Monthly Disposition of Natural Gas — Pointed Mountain 10<sup>3</sup>m<sup>3</sup>**  
**Disponibilité mensuelle de gaz naturel à Pointed Mountain 10<sup>3</sup>m<sup>3</sup>**

	Jan. Janv.	Feb. Fév.	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juill.	Aug. Août	Sept. Sept.	Oct. Oct.	Nov. Nov.	Dec. Déc.
<b>1972</b>												
Production <i>Production</i>								665	72 730	85 307	71 141	101 279
Flared <i>Brûlage</i>								28	563	—	863	—
Used on Lease <i>Utilisation sous bail</i>								—	183	54	679	754
Disposition <i>Disponibilité</i>								637	71 984	85 253	69 599	100 525
<b>1973</b>												
Production <i>Production</i>	98 300	87 242	97 307	93 574	93 386	86 181	86 109	77 180	70 070	87 949	79 646	79 952
Flared <i>Brûlage</i>	—	200	—	—	—	36	—	—	—	—	—	—
Used on Lease <i>Utilisation sous bail</i>	733	661	697	625	596	583	585	605	602	606	609	628
Disposition <i>Disponibilité</i>	97 567	86 380	96 610	92 950	92 790	85 562	85 524	76 575	69 468	87 343	79 037	79 324
<b>1974</b>												
Production <i>Production</i>	81 704	71 243	78 270	76 635	81 069	83 604	80 588	70 747	63 857	72 837	70 701	70 608
Flared <i>Brûlage</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Used on Lease <i>Utilisation sous bail</i>	629	534	584	520	95	328	338	403	355	394	411	445
Disposition <i>Disponibilité</i>	81 075	70 709	77 685	76 114	80 974	83 275	80 250	70 344	63 501	72 442	70 291	70 163
<b>1975</b>												
Production <i>Production</i>	75 712	56 819	76 522	70 642	71 294	62 364	72 656	62 620	65 901	73 099	90 202	93 258
Flared <i>Brûlage</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	14	761	—
Used on Lease <i>Utilisation sous bail</i>	488	429	457	408	382	366	372	381	363	403	410	447
Disposition <i>Disponibilité</i>	75 223	56 390	76 065	70 233	70 912	61 998	72 284	62 239	65 538	72 682	89 031	92 811
<b>1976</b>												
Production <i>Production</i>	99 226	93 669	96 386	94 755	93 428	77 430	44 125	56 813	62 331	78 282	75 254	75 844
Flared <i>Brûlage</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Used on Lease <i>Utilisation sous bail</i>	484	421	435	370	379	380	352	367	321	364	415	460
Disposition <i>Disponibilité</i>	98 742	93 248	95 951	94 385	93 049	77 050	43 772	56 446	62 010	77 918	74 839	75 383

**Table IV-10 (cont'd)**  
**Tableau IV-10 (suite)**

	Jan. Janv.	Feb. Fév.	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juill.	Aug. Août	Sept. Sept.	Oct. Oct	Nov. Nov.	Dec. Déc.
<b>1977</b>												
Production <i>Production</i>	73 177	65 743	70 589	66 235	69 000	41 881	53 745	51 730	67 253	66 539	67 744	70 986
Flared <i>Brûlage</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Used on Lease <i>Utilisation sous bail</i>	446	385	426	391	382	325	333	356	384	450	456	436
Disposition <i>Disponibilité</i>	72 731	65 358	70 162	65 844	68 618	41 556	53 411	51 374	66 869	66 089	67 288	70 549
<b>1978</b>												
Production <i>Production</i>	65 393	55 463	52 569	42 180	45 531	27 112	37 454	54 392	47 692	49 132	42 540	66 267
Flared <i>Brûlage</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Used on Lease <i>Utilisation sous bail</i>	433	330	325	306	303	255	266	306	306	318	315	406
Disposition <i>Disponibilité</i>	64 960	55 133	52 244	41 874	45 228	26 856	37 188	54 086	47 386	48 813	42 226	65 861
<b>1979</b>												
Production <i>Production</i>	63 307	51 696	55 429	49 504	39 463	53 835	39 060	36 149	55 007	56 488	47 546	54 992
Flared <i>Brûlage</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Used on Lease <i>Utilisation sous bail</i>	357	330	339	274	274	231	244	221	271	382	285	393
Disposition <i>Disponibilité</i>	62 951	51 366	55 090	49 230	39 189	53 604	38 816	35 928	54 737	56 106	47 261	54 600
<b>1980</b>												
Production <i>Production</i>	53 948	51 674	46 686	36 248	37 648	23 794	11 155	—	14 945	46 927	47 320	48 236
Flared <i>Brûlage</i>	—	—	—	13	—	—	—	—	1	—	—	—
Used on Lease <i>Utilisation sous bail</i>	12	6	8	—	—	—	—	—	—	—	—	1
Disposition <i>Disponibilité</i>	53 936	51 667	46 678	36 234	37 647	23 794	11 155	—	14 944	46 927	47 320	48 235
<b>1981</b>												
Production <i>Production</i>	36 610	32 925	42 657	42 129	35 273	36 173	20 203	—	23 423	33 286	25 678	22 544
Flared <i>Brûlage</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Used on Lease <i>Utilisation sous bail</i>	1	3	6	5	1	3	5	—	—	1	6	14
Disposition <i>Disponibilité</i>	36 609	32 922	42 651	42 124	35 272	36 170	20 198	—	23 423	33 286	25 672	22 530

\*Field went on stream August, 1972.

\*Champ entré en exploitation en août 1972.

**Table IV-11**  
**Tableau IV-11**

**Natural Gas Production Yukon Territory — m<sup>3</sup>**  
**Production de gaz naturel au Yukon — m<sup>3</sup>**

Year <i>Année</i>	Gross Production <i>Production brute</i>	
1961	NIL	<i>Néant</i>
1962	NIL	<i>Néant</i>
1963	NIL	<i>Néant</i>
1964	NIL	<i>Néant</i>
1965	NIL	<i>Néant</i>
1966	NIL	<i>Néant</i>
1967	NIL	<i>Néant</i>
1968	NIL	<i>Néant</i>
1969	NIL	<i>Néant</i>
1970	NIL	<i>Néant</i>
1971		26 055
1972		85 165
1973	NIL	<i>Néant</i>
1974		36 709
1975		55 654
1976		27 206
1977		11 645
1978	NIL	<i>Néant</i>
1979		23 648
1980		21 875
1981	NIL	<i>Néant</i>



**Table IV-12**  
**Tableau IV-12**

**Monthly Natural Gas Production — Beaver River\* — 10<sup>3</sup>m<sup>3</sup>**

**Production mensuelle de gaz naturel au champ de gaz de Beaver River\* — 10<sup>3</sup>m<sup>3</sup>**

	Jan. Janv.	Feb. Fév.	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juill.	Aug. Août	Sept. Sept.	Oct. Oct.	Nov. Nov.	Dec. Déc.
<b>1971</b>												
Yukon										0	13 232	12 822
B.C. C.-B.										30 948	159 903	144 958
Total										30 948	173 136	157 781
<b>1972</b>												
Yukon	14 547	13 603	9 541	9 050	7 469	5 941	4 700	4 492	3 257	12 561	0	0
B.C. C.-B.	137 933	135 401	143 821	135 920	144 930	163 661	159 063	186 187	177 104	169 084	193 223	176 584
Total	152 480	149 005	153 362	144 970	152 400	169 602	163 764	190 680	180 362	181 646	193 223	176 584
<b>1973</b>												
Yukon	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
B.C. C.-B.	193 533	178 535	192 941	194 139	188 206	178 386	148 210	99 032	57 173	72 430	68 533	67 248
Total	193 533	178 535	192 941	194 139	188 206	178 386	148 210	99 032	57 173	72 430	68 533	67 248
<b>1974</b>												
Yukon	0	0	0	0	2 258	5 730	4 946	4 121	7 170	5 365	3 721	3 398
B.C. C.-B.	55 198	44 550	64 437	41 915	45 512	39 699	35 521	28 716	27 659	25 127	22 158	26 023
Total	55 198	44 550	64 437	41 915	47 770	45 430	40 467	32 836	34 829	30 492	25 878	29 422
<b>1975</b>												
Yukon	6 004	4 964	5 144	4 896	4 587	4 752	4 573	4 918	4 506	3 000	4 189	4 120
B.C. C.-B.	32 411	27 367	28 161	28 048	26 867	25 096	24 351	23 043	22 736	25 329	23 409	22 396
Total	38 415	32 331	33 305	32 944	31 453	29 849	28 924	27 961	27 242	28 329	27 598	26 516
<b>1976</b>												
Yukon	3 655	3 289	3 247	2 749	2 738	1 516	2 607	1 279	1 298	1 043	1 647	2 138
B.C. C.-B.	18 692	14 733	15 507	13 849	11 790	10 411	12 279	26 113	26 116	23 964	10 689	8 190
Total	22 347	18 022	18 754	16 598	14 528	11 927	14 886	27 392	27 414	25 008	12 336	10 328

**Table IV-12**  
**Tableau IV-12**

**Monthly Natural Gas Production — Beaver River\* — 10<sup>3</sup>m<sup>3</sup>**

**Production mensuelle de gaz naturel au champ de gaz de Beaver River\* — 10<sup>3</sup>m<sup>3</sup>**

	Jan. Janv.	Feb. Fév.	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juill.	Aug. Août	Sept. Sept.	Oct. Oct.	Nov. Nov.	Dec. Déc.
<b>1977</b>												
Yukon	1 978	1 918	2 066	1 825	1 614	534	1 086	643	0	0	0	0
B.C. C.-B.	8 779	5 911	5 652	3 776	3 695	4 367	4 486	4 924	6 848	12 397	9 436	9 039
<b>Total</b>	<b>10 757</b>	<b>7 829</b>	<b>7 718</b>	<b>5 602</b>	<b>5 309</b>	<b>4 902</b>	<b>5 573</b>	<b>5 567</b>	<b>6 848</b>	<b>12 397</b>	<b>9 436</b>	<b>9 039</b>
<b>1978</b>												
Yukon	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
B.C. C.-B.	5 546	3 680	5 206	5 438	6 651	5 321	4 160	3 475	1 988	176	0	0
<b>Total</b>	<b>5 546</b>	<b>3 680</b>	<b>5 206</b>	<b>5 438</b>	<b>6 651</b>	<b>5 321</b>	<b>4 160</b>	<b>3 475</b>	<b>1 988</b>	<b>176</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>1979</b>	<b>0</b>	<b>2 920</b>	<b>8 446</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3 099</b>	<b>0</b>	<b>1 577</b>	<b>4 761</b>	<b>2 844</b>
<b>1980</b>	<b>13 177</b>	<b>6 084</b>	<b>1 207</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 406</b>	<b>0</b>

\*No production prior to October, 1971.

\*Aucune production avant octobre 1971.

\*No production after November 1980.

\*Aucune production après novembre 1980.

**Table IV-13**  
**Tableau IV-13**

**Natural Gas Disposition — Yukon Territory Quantities in 10<sup>3</sup>m<sup>3</sup>**

**Disponibilité de gaz naturel au Yukon en 10<sup>3</sup>m<sup>3</sup>**

Year Année	Production Production	Flared Brûlage	Used on Lease Utilisation sous bail	Disposition Disponibilité
1961	NIL Néant			
1962	NIL Néant			
1963	NIL Néant			
1964	NIL Néant			
1965	NIL Néant			
1966	NIL Néant			
1967	NIL Néant			
1968	NIL Néant			
1969	NIL Néant			
1970	NIL Néant			
1971	26 055	93	89	25 873
1972	85 165	312	0	84 853
1973	NIL Néant	NIL Néant	NIL Néant	NIL Néant
1974	36 709	0	0	36 709
1975	55 654	31	0	55 623
1976	27 206	0	0	27 206
1977	11 665	0	0	11 665
1978	NIL Néant	NIL Néant	NIL Néant	NIL Néant
1979	23 648	1 235	0	22 413
1980	21 875	0	0	21 875
1981	NIL Néant	NIL Néant	NIL Néant	NIL Néant

**Table IV-14**  
**Tableau IV-14**

**Monthly Disposition of Natural Gas — Beaver River — 10<sup>3</sup>m<sup>3</sup>**  
**Disponibilité mensuelle de gaz naturel au champ de gaz de Beaver River — 10<sup>3</sup>m<sup>3</sup>**

	Jan. Janv.	Feb. Fév.	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juill.	Aug. Août	Sept. Sept.	Oct. Oct.	Nov. Nov.	Dec. Déc.
<b>1971</b>												
Production <i>Production</i>										30 948	173 136	157 781
Flared <i>Brûlage</i>										0	0	330
Used on Lease <i>Utilisation sous bail</i>										13	88	187
Disposition <i>Disponibilité</i>										30 935	173 047	157 263
<b>1972</b>												
Production <i>Production</i>	152 480	149 005	153 362	144 970	152 400	169 602	163 764	190 680	180 362	181 646	193 223	176 584
Flared <i>Brûlage</i>	195	385	795	0	0	76	808	126	0	0	9	84
Used on Lease <i>Utilisation sous bail</i>	155	90	250	267	118	62	106	81	60	105	467	491
Disposition <i>Disponibilité</i>	152 130	148 530	152 318	144 703	152 281	169 463	162 849	190 472	180 302	181 541	192 747	176 007
<b>1973</b>												
Production <i>Production</i>	193 533	178 535	192 941	194 139	188 206	178 386	148 210	99 032	57 173	72 430	68 533	67 248
Flared <i>Brûlage</i>	45	146	20	4	6	59	40	12	76	30	99	8
Used on Lease <i>Utilisation sous bail</i>	547	443	429	379	390	380	423	408	445	468	472	106
Disposition <i>Disponibilité</i>	192 940	177 945	192 492	193 756	187 811	177 947	147 746	98 611	56 653	71 931	67 962	67 133
<b>1974</b>												
Production <i>Production</i>	55 198	44 550	64 347	41 915	47 770	45 430	40 467	32 836	34 829	30 492	25 878	29 422
Flared <i>Brûlage</i>	79	4	28	14	197	0	256	0	0	0	0	71
Used on Lease <i>Utilisation sous bail</i>	228	58	224	96	475	480	445	326	345	422	354	372
Disposition <i>Disponibilité</i>	54 891	44 488	64 185	41 805	47 098	44 949	39 766	32 510	34 483	30 070	25 525	28 978
<b>1975</b>												
Production <i>Production</i>	38 415	32 331	33 305	32 944	31 453	29 849	28 924	27 961	27 242	28 329	27 598	26 516
Flared <i>Brûlage</i>	14	0	70	0	0	0	0	0	0	37	0	0
Used on Lease <i>Utilisation sous bail</i>	383	333	349	321	278	254	234	240	243	328	360	391
Disposition <i>Disponibilité</i>	38 018	31 997	32 886	32 623	31 175	29 594	28 690	27 721	26 999	27 964	27 238	26 125

**Table IV-14 (cont'd)**  
**Tableau IV-14 (suite)**

**Monthly Disposition of Natural Gas — Beaver River — 10<sup>3</sup>m<sup>3</sup>**

**Disponibilité mensuelle de gaz naturel au champ de gaz de Beaver River — 10<sup>3</sup>m<sup>3</sup>**

	Jan. Janv.	Feb. Fév.	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juill.	Aug. Août	Sept. Sept.	Oct. Oct.	Nov. Nov.	Dec. Déc.
<b>1976</b>												
Production <i>Production</i>	22 347	18 022	18 754	16 598	14 528	11 927	14 866	27 392	27 414	25 008	12 336	10 328
Flared <i>Brûlage</i>	18	36	46	392	78	240	217	106	226	412	0	102
Used on Lease <i>Utilisation sous bail</i>	367	331	345	352	386	292	364	350	347	378	397	423
Disposition <i>Disponibilité</i>	21 958	17 653	18 364	15 855	14 064	11 394	14 305	26 936	26 841	24 217	11 939	9 803
<b>1977</b>												
Production <i>Production</i>	10 757	7 829	7 718	5 602	5 309	4 902	5 573	5 567	6 848	12 397	9 436	9 039
Flared <i>Brûlage</i>	146	317	227	66	19	23	79	67	133	0	0	0
Used on Lease <i>Utilisation sous bail</i>	398	338	362	351	357	344	316	289	240	280	237	331
Disposition <i>Disponibilité</i>	10 213	7 174	7 130	5 184	4 933	4 534	5 177	5 211	6 474	12 117	9 198	8 708
<b>1978</b>												
Production <i>Production</i>	5 546	3 680	5 206	5 438	6 651	5 321	4 160	3 475	1 988	176	0	0
Flared <i>Brûlage</i>	0	226	44	0	0	0	0	134	103	0	0	0
Used on Lease <i>Utilisation sous bail</i>	299	237	256	260	246	241	277	224	49	47	0	0
Disposition <i>Disponibilité</i>	5 247	3 216	4 905	5 178	6 405	5 081	3 883	3 117	1 835	129	0	0
Field Shut-in												

**Table IV-15**  
**Tableau IV-15**

**Monthly Disposition of Natural Gas — Kotaneelee — 10<sup>3</sup>m<sup>3</sup>**  
**Disponibilité mensuelle de gaz naturel au champ de gaz de Kotaneelee — 10<sup>3</sup>m<sup>3</sup>**

	Jan. Janv.	Feb. Fév.	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juill.	Aug. Août	Sept. Sept.	Oct. Oct.	Nov. Nov.	Dec. Déc.
<b>1979</b>												
Production	—	2 920	8 446	—	—	—	—	3 099	—	1 577	4 761	2 844
Flared Brûlage	—	35	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Used on Lease Utilisation sous bail	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Disposition Disponibilité	—	2 886	8 446	—	—	—	—	3 099	—	1 577	4 761	2 844
<b>1980</b>												
Production	13 177	6 084	1 207	—	—	—	—	—	—	—	1 406	—
Flared Brûlage	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Used on Lease Utilisation sous bail	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Disposition Disponibilité	13 177	6 084	1 207	—	—	—	—	—	—	—	1 406	—
Field Shut-in												

**Table IV-16**  
**Tableau IV-16**

**Pipeline Movements of Petroleum Products Yukon Territory 1959-1972**  
**Transport de produits pétroliers par pipeline au Yukon, de 1959 à 1972**

Year Année	Gross Receipts (m <sup>3</sup> ) Recettes brutes (m <sup>3</sup> )		Line Losses and Unaccounted for (m <sup>3</sup> ) Pertes en ligne non déclarées (m <sup>3</sup> )		Net Deliveries Livraisons nettes
1959	N/A	S.O.	N/A	S.O.	5 907
1960	N/A	S.O.	N/A	S.O.	50 927
1961	50 172				50 150
1962	23 536				23 482
1963	58 346				58 312
1964	48 187				48 217
1965	57 957				47 367
1966	64 672		10 590		64 644
1967	69 471		28		69 207
1968	94 947		264		95 145
1969	95 124		-198		94 924
1970	114 489		-199		114 036
1971	120 108		453		119 624
1972	135 212		484		134 728



**Pipelines***(a) Products Pipelines*

- (1) Canol No. 1 Norman Wells to Whitehorse, Y.T.  
Completed in December 1943, consisted of  
436 miles of 4 inch pipe  
140 miles of 6 inch pipe  
10 pumping stations.  
Pipeline capacity estimated at 3,000 bbl./day.  
Pipeline and facilities were sold in 1947 to  
private interests for salvage by the U.S.  
Government.
- (2) Canol No. 2 Skagway to Whitehorse, Y.T.  
Built in 1942 by U.S. Army as products  
pipeline.  
Consisted of 105 miles of 4 inch pipe, of  
which 90 miles is in Canada  
1 pumping station in Skagway  
Tank farms at Skagway and Whitehorse.  
In 1958 the pipeline and facilities within Alaska  
were sold to the White Pass and Yukon  
Railway.  
On April 13, 1962, the Canadian portion of  
pipeline and facilities were sold to the White  
Pass and Yukon Corporation Ltd. The pipeline  
is currently in use as a products-line operated  
by Yukon Pipelines Ltd.,
- (3) Canol No. 3 Carcross to Watson Lake, Y.T.  
Built in 1942 by the U.S. Army as products-  
pipeline  
Consisted of 261.4 miles of 2 inch pipe.  
5 pumping stations  
Laid dormant from 1945 to 1960.  
In 1960 disposed of by Crown Assets  
Corporation for salvage.
- (4) Canol No. 4 Whitehorse to Fairbanks  
Built in 1942 by U.S. Army as products-pipeline  
Consisted of 605.5 miles of 3 inch pipe of  
which 314 miles was in Canada.  
5 pumping stations.  
Sold on July 31, 1962, by Crown Assets  
Corporation to White Pass and Yukon  
Corporation Ltd. for salvage

**Pipelines***a) Pipelines de transport de produits divers*

- (1) Canol n° 1, de Norman Wells à Whitehorse  
(Yukon)  
Ce pipeline a été terminé en décembre 1943.  
Il comprend 436 milles de tuyau du quatre  
pouces  
140 milles de tuyau de six pouces  
10 stations de pompage.  
Le pipeline a une capacité estimative de 3,000  
barils par jour.  
Le pipeline et ses installations connexes ont  
été vendus à une entreprise privée, en 1947, et  
ont été récupérés par l'Administration des É.-U.
- (2) Canol n° 2, de Skagway à Whitehorse (Yukon)  
Ce pipeline a été construit par l'Armée  
américaine, en 1942, pour le transport de  
produits divers.  
Il comprend 105 milles de tuyau de quatre  
pouces, dont 90 milles sont en territoire  
canadien  
1 station de pompage située à Skagway  
Des parcs de stockage à Skagway et  
Whitehorse.  
En 1958, le pipeline et ses installations  
connexes de l'Alaska ont été vendus à la  
White Pass and Yukon Railway  
Le 13 avril 1962, la partie canadienne du pipe-  
line et des installations connexes a été vendue  
à la White Pass and Yukon Corporation Ltd.  
Actuellement, le pipeline est exploité par la  
Yukon Pipelines Ltd., et sert au transport de  
produits divers.
- (3) Canol n° 3, de Carcross à Watson Lake (Yukon)  
Ce pipeline a été construit par l'Armée améri-  
caine, en 1942, pour le transport de produits  
divers.  
Il comprend 261.4 milles de tuyau de deux  
pouces  
5 stations de pompage  
Il n'a pas été utilisé de 1945 à 1960.  
En 1960, il fut cédé par la Corporation de  
Disposition des Biens de la Couronne, pour sa  
valeur de récupération.

- (5) **Alcango Haines to Fairbanks**  
Built in 1958 by the U.S. Army to supply petroleum products in the Fairbanks area. Consists of 625 miles of 8 inch pipe of which 240 miles is in the Yukon. Abandoned and scrapped in 1971.
- (b) *Crude Oil Pipelines*  
Interprovincial (NW) Ltd. will construct a 324 mm pipeline linking the Norman Wells field to an oil terminal at Zama, Alberta. The 870 km will follow the east bank of the Mackenzie River from Norman Wells to Fort Simpson where it crosses the Mackenzie River. The Norman Wells Oil Field Expansion and Pipeline Project will be completed in mid-1985 and go on stream about July 1, 1985.
- (c) *Natural Gas Pipelines*
- (1) **Beaver River Gas Field, B.C. & Y.T. to Fort Nelson, B.C.**  
Built in 1971 by Westcoast Transmission Ltd. Consists of 110 miles of 24 inch pipe, entirely within B.C., the gathering system extends into the Yukon.
- (2) **Pointed Mountain Gas Field to Beaver River Gas Field**  
Built in 1972 by Westcoast Transmission Ltd. Consists of 34 miles of 20 inch pipe, extending from the Pointed Mountain Gas Field in the N.W.T. to the terminus of the Beaver River - Fort Nelson pipeline at Beaver River.
- (4) **Canol n° 4, de Whitehorse à Fairbanks**  
Ce pipeline a été construit par l'Armée américaine, en 1942, pour le transport de produits divers.  
Il comprend 605.5 milles de tuyau de trois pouces dont 314 milles sont en territoire canadien  
5 stations de pompage.  
Il a été vendu le 31 juillet 1962, par la Corporation de Disposition des Biens de la Couronne, à la White Pass and Yukon Corporation Ltd., pour récupération.
- (5) **Pipeline d'Alcango Haines à Fairbanks**  
Ce pipeline a été construit en 1958, par l'Armée américaine, pour l'approvisionnement en produits pétroliers de la région de Fairbanks. Il comprend 625 milles de tuyau de huit pouces dont 240 milles sont au Yukon. Il fut abandonné et démolé en 1971.
- b) *Pipelines de transport de pétrole brut*  
Interprovincial (NW) Ltd. construira un pipeline de 324 mm reliant le champ pétrolifère Norman Wells à un terminal pétrolier à Zama, Alberta. Le pipeline de 870 km remontera la rive est du fleuve Mackenzie de Norman Wells à Fort Simpson où il traversera le fleuve. Le projet d'extension du champ pétrolifère de Norman Wells et de construction d'un pipeline sera terminé vers la mi 1985 et le pipeline sera mis en service vers le 1<sup>er</sup> juillet 1985.
- c) *Pipelines de transport de gaz naturel*
- (1) **Du champ de gaz naturel Beaver River, en C.-B. et au Yukon, au Fort Nelson, en C.-B.**  
Ce pipeline a été construit en 1971, par Westcoast Transmission Ltd.  
Il comprend 110 milles du tuyau de 24 pouces entièrement en C.-B., le réseau collecteur se prolongeant cependant au Yukon.
- (2) **Du champ de gaz naturel de Pointed Mountain au champ de gaz naturel de Beaver River.**  
Ce pipeline a été construit en 1972, par Westcoast Transmission Ltd.  
Il comprend 34 milles de tuyau de 20 pouces, depuis le gisement gazifère de Pointed Mountain, dans les T.N.-O., jusqu'au terminus de Beaver River du pipeline qui relie cette dernière localité à Fort Nelson.

## Refinery Operations

### *Crude Oil Refineries*

There is only one operating crude oil refinery North of 60°, at Norman Wells, operated by Imperial Oil Limited. The refinery has a daily capacity of 500 m<sup>3</sup>.

### *Treating and Separating Facilities*

Alaska – Yukon Refiners and Distributors facility at Haines Junction, Y.T. had a maximum daily capacity of 3000 bpcd. It was built in 1954-59 to provide asphalt for the Alaska Highway, but was never placed into full operation. It is now inoperative.

### *Natural Gas Plants*

There are no natural gas processing plants North of 60°. Natural gas from the Pointed Mountain and Beaver River gas fields are dehydrated at the fields then transported via Westcoast Transmission Pipeline to Fort Nelson for processing at the Fort Nelson Gas Plant.

### *Beaver River Gas Dehydrator Plant, B.C.*

Dehydrates gas from the Beaver River Gas Field, Yukon and British Columbia.

Daily capacity of  $65 \times 10^6 \text{m}^3$

It is now inoperative.

### *Pointed Mountain Gas Dehydrator Plant, N.W.T.*

Dehydrates gas from the Pointed Mountain Gas Field, N.W.T.

Daily capacity of  $5.4 \times 10^6 \text{m}^3$

## Opérations de raffinage

### *Raffineries de pétrole brut*

Il n'y a qu'une raffinerie de pétrole brut en service au nord du 60°; elle est située à Norman Wells et son fonctionnement est assuré par la société Imperial Oil Ltd. Cette raffinerie a une capacité journalière de 500 m<sup>3</sup>.

### *Installations de traitement et de séparation*

L'installation de l'Alaska-Yukon Refiners and Distributors, située à Haines Junction, au Yukon, avait une capacité de 3,000 barils par jour. Elle fut construite de 1954 à 1959, en vue de fournir l'asphalte nécessaire à la construction de la route de l'Alaska, mais elle n'a jamais fonctionné à pleine capacité. Actuellement, elle n'est pas en service.

### *Installations de traitement du gaz naturel*

Il n'y a pas d'installations de traitement du gaz naturel au nord du 60e. Le gaz naturel extrait des champs de gaz naturel Pointed Mountain et de Beaver River est déshydraté sur place, puis transporté, par le pipeline de la Westcoast Transmission, jusqu'à Fort Nelson, où il est traité dans l'installation de cette localité.

### *Installation de déshydratation de gaz de Beaver River (C.-B.)*

Cette installation déshydrate le gaz qui provient du champ de gaz naturel de Beaver River, situé au Yukon et en Colombie-Britannique.

Elle a une capacité de  $65 \times 10^6 \text{m}^3$ .

Actuellement, elle n'est pas en service.

### *Installation de déshydratation de gaz de Pointed Mountain (T.N.-O.)*

Cette installation déshydrate le gaz qui provient du champ de gaz naturel de Pointed Mountain (T.N.-O.).

Elle a une capacité de  $5.4 \times 10^6 \text{m}^3$ .







Table V-1

### Geological Provinces North of 60° — Oil and Gas Discoveries and Recoveries

(\*indicates discovery/recovery in 1981)

(DST — Drillstem Test; FT — Flow Test; AOF — Absolute Open Flow; CCT — Closed Chamber Test; OTS — Oil to Surface)

Well Name	Location	Well Status	Reserve Status	Horizon	Lithology	Spud Date	Completion Date	Potential
1. Arctic Stable Platform — only four wells have been drilled to date, all unsuccessful.								
2. Franklinian Geosyncline — significant quantities of light gravity crude oil have been recovered from Middle Devonian carbonates on Cameron Island.								
<b>Cameron Island</b>								
Panarctic et al Bent Horn N-72	N-72-76-30-103-30	Potential Oil & Gas Well	Oil Show	Blue Fiord	Carbonate	73-11-24	74-04-06	79.5 m <sup>3</sup> /d test
Panarctic et al Bent Horn F-72A	F-72-76-30-103-30	Potential Oil & Gas Well	Oil Show	Blue Fiord	Carbonate	75-05-21	75-12-19	70.8 m <sup>3</sup> /d oil DST
Panarctic et al W. Bent Horn A-02	A-02-76-30-104-00	Potential Oil & Gas Well	Oil Discovery	Blue Fiord	Carbonate	76-05-06	76-08-01	Max. 1256 m <sup>3</sup> /d production test
3. Sverdrup Basin — ten gas fields have been discovered to date. Recoveries of crude oil have been recorded from Ellesmere and Thor Islands, and in the Loughheed Island area.								

### Gas Discoveries

<b>Melville Island</b>								
Panarctic Drake Point N-67	N-67-76-30-108-30	Abandoned	Gas Discovery	Jurassic	Sandstone	69-04-14	69-09-02	Abandoned after blow-out
Panarctic Drake Point L-67	L-67-76-30-108-30	Potential Dual Gas	Gas Dev.	Jurassic Bjorne	Sandstone	69-09-28	70-02-28	DST 282 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d (Jurassic)
Panarctic et al Drake F-16	F-16-76-30-108-30	Potential Gas	Gas Dev.	Jurassic	Sandstone	72-05-10	72-06-16	AOF 7466 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
Panarctic et al Drake B-44	B-44-76-30-108-30	Potential Gas	Gas Dev.	Jurassic	Sandstone	72-09-23	72-10-22	DST 155 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
Panarctic et al Drake D-68	D-68-76-30-108-30	Potential Gas	Gas Dev.	Jurassic Bjorne	Sandstone	73-06-07	74-03-25	DST 245 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d DST 1.1 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
Panarctic et al Drake E-78	E-78-76-30-108-00	Potential Gas	Gas Dev.	Jurassic	Sandstone	74-05-02	74-05-27	DST 135 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
Panarctic et al Drake D-73	D-73-76-30-108-00	Potential Gas	Gas Dev.	Jurassic	Sandstone	75-04-23	75-05-10	DST 228 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
Panarctic et al Drake F-76	F-76-76-30-108-00	Suspended Gas	Gas Dev.	Jurassic	Sandstone	78-03-02	78-04-30	AOF 2169 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d @88.0 kPa
Panarctic et al East Drake I-55	I-55-76-30-107-30	Potential Gas	Gas Dev.	Jurassic	Sandstone	75-03-06	75-04-16	AOF 1634 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d critical flow proved

Panarctic et al W. Hecla N-52	N-52-76- 30-110-30	Potential Gas	Gas Dev.	Jurassic	Sandstone	74-03-05	74-04-15	AOF 1465 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
Panarctic et al Hecla F-62	F-62-76- 30-110-00	Potential Gas	Gas Discovery	Jurassic	Sandstone	72-11-11	72-12-12	AOF 2705 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
Panarctic et al Hecla I-69	I-69-76- 20-110-00	Potential Gas	Gas Dev.	Jurassic	Sandstone	73-02-22	73-04-11	DST 220 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
Panarctic et al E. Hecla C-32	C-32-76- 30-110-00	Potential Gas	Gas Discovery	Jurassic	Sandstone	75-11-07	75-12-10	DST 239 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
Panarctic et al W. Hecla P-62	P-62-76- 30-110-30	Potential Gas	Gas Dev.	Jurassic	Sandstone	76-01-07	76-02-22	DST 149 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
Panarctic et al W. Hecla M-25	M-25-76- 30-111-00	Potential Gas	Gas Dev.	Jurassic	Sandstone	76-03-14	76-04-18	DST 152 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
Panarctic et al Roche Pt. O-43	O-43-75- 50-109-30	Abandoned Gas	Gas Discovery	Triassic	Sandstone	78-01-18	78-04-18	DST 5.6 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
<b>Thor Island</b>								
Panarctic et al Thor H-28	H-28-78- 10-103-00	Potential Gas	Gas Dev.	Heiberg	Sandstone	73-02-28	73-05-10	Flow test to 1549 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
<b>Ellef Ringnes Island</b>								
Panarctic et al Kristoffer Bay B-06	B-06-78- 20-102-30	Potential Gas	Gas Discovery	Heiberg	Sandstone	71-11-09	72-03-17	DST 281 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
Panarctic et al Jackson Bay G-16A	G-16-78- 10-101-00	Potential Gas	Gas Discovery	Heiberg	Sandstone	76-03-16	76-04-30	DST 207 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
<b>King Christian Island</b>								
Panarctic King Christian D-18	D-18-77- 50-101-00	Abandoned	Gas Discovery	Heiberg	Sandstone	70-10-14	71-01-25	Abandoned after blowout
Panarctic King Christian D-18A	D-18-77- 50-101-00	Potential Gas	Gas Dev.	Heiberg	Sandstone	70-11-26	71-03-15	AOF 7348 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
Panarctic et al King Christian N-06	N-06-77- 50-101-00	Potential Gas	Gas Dev.	Heiberg	Sandstone	71-05-13	71-09-20	AOF 9579 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
Dome Arctic Ventures Wallis K-62	K-62-78- 00-102-00	Potential Gas	Gas Discovery	Heiberg	Sandstone	72-11-27	73-02-21	DST 350 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
<b>Offshore Sverdrup</b>								
Panarctic AIEG Whitefish H-63	H-63-77- 20-106-30	Potential Gas	Gas Discovery	Awingak Heiberg	Sandstone	79-02-18	79-05-21	DST 228 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
Panarctic AIEG Whitefish 2H-63	H-63-77- 20-106-30	Potential Gas	Gas Dev.	Isachsen Awingak U. Heiberg L. Heiberg	Sandstone	79-12-03	80-05-15	

## Crude Oil Recoveries

### Ellesmere Island

Panarctic Romulus C-42	C-42-80- 00-84-00	Suspended	Oil & Gas Show	Jurassic Schei Point Bjorne	Sandstone	72-01-29	72-07-25	Area has potential
---------------------------	----------------------	-----------	-------------------	--------------------------------------	-----------	----------	----------	-----------------------

### Thor Island

Panarctic et al Thor P-38	P-38-78- 10-103-00	Suspended	Oil Show	Heiberg	Sandstone	72-04-06	72-05-10	Thin Oil leg on water
------------------------------	-----------------------	-----------	----------	---------	-----------	----------	----------	--------------------------

### Offshore Sverdrup

Panarctic AIEG Dome Char G-07	G-07-77- 40-99-30	Potential Gas	Oil and Gas Discovery	Awingak U. Heiberg	Sandstone	80-02-06	80-04-22	
----------------------------------	----------------------	------------------	--------------------------	-----------------------	-----------	----------	----------	--

Panarctic AIEG Dome Balaena D-58	D-58-77- 40-100-00	Potential Oil	Oil Discovery	Isachsen	Sandstone	80-02-06	80-04-27	
--	-----------------------	------------------	------------------	----------	-----------	----------	----------	--

*Panarctic et al Cisco I-66	I-66-77- 30-106-00	Potential Oil	Oil & Gas Discovery	Awingak King Christian	Sandstone	81-02-01	81-05-04	
--------------------------------	-----------------------	------------------	------------------------	------------------------------	-----------	----------	----------	--

*Panarctic AIEG MacLean I-72	I-72-77- 40-103-30	Potential Gas and Oil	Oil & Gas Discovery	Heiberg Group	Sandstone	81-01-27	81-04-27	
---------------------------------	-----------------------	--------------------------	------------------------	------------------	-----------	----------	----------	--

*Panarctic et al Skate B-80	B-80-77- 50-104-30	Potential Gas and Oil	Oil and Gas Discovery	Heiberg Group	Sandstone	81-01-20	81-04-04	
--------------------------------	-----------------------	--------------------------	--------------------------	------------------	-----------	----------	----------	--

---

4. Arctic Coastal Plain — no successful wells to date.

---

5. Banks Basin — no hydrocarbon discoveries to date, but the area is considered to have a moderate potential for hydrocarbon accumulation.

---

6. Baffin Bay-Davis Strait — this “province” lies entirely offshore and to date has been explored by only two wildcat wells. It contains several areas that hold promise for future hydrocarbon discoveries: the Thule Basin off Greenland, Lancaster Delta, Home Bay Delta, Cumberland Delta, Lancaster Sound and Jones Sound.

Aquitaine et al Hekja O-71	O-71-62- 20-62-45	Potential Gas	Gas Discovery	Tertiary	Sandstone	79-07-29	80-10-07	
-------------------------------	----------------------	------------------	------------------	----------	-----------	----------	----------	--

---

7. Mackenzie-Beaufort Basin — oil and gas have been found in Paleozoic carbonates and in Lower Cretaceous and Tertiary sands.

Crude Oil Discoveries

Mackenzie Delta — Tuktoyaktuk Peninsula								
IOE Atkinson H-25	H-25-69-50-131-45	Abandoned	Potential Oil Well	Lower Cretaceous	Sandstone	69-12-14	70-02-26	500.9 m³/d calc. 24.3° API
IOE Mayogiak J-17	J-17-69-30-132-45	Abandoned	Potential Oil Well	Devonian & Lower Cretaceous	Carbonate & Sandstone	71-04-03	71-08-06	1163.8 m³/d 33.6° API
Imp. Ivik J-26	J-26-69-40-134-15	Suspended	Potential Oil & Gas Well	Tertiary	Sandstone	72-04-08	72-09-30	849.8 m³/d calc. 24° API
Imp. Ivik K-54	K-54-69-40-134-15	Abandoned	Potential Oil	Tertiary	Sandstone	73-03-30	73-06-08	131.9 m³/d calc. 24° API
Imp Adgo F-28	F-28-69-30-135-45	Plugged & Abandoned	Oil & Gas	Tertiary	Sandstone	73-12-28	74-03-19	238.5 m³/d 17.5° API
Imp Adgo J-27	J-27-69-30-135-45	Abandoned	Gas	Tertiary	Sandstone	79-04-05	79-08-07	
Shell Kugpiik O-13	O-13-69-20-135-15	Suspended	Oil	Lower Cretaceous	Sandstone	73-03-26	73-09-30	461.1 m³/d 50° API
Shell Kumak J-06	J-06-69-20-135-00	Suspended	Oil	Tertiary	Sandstone	73-11-24	74-05-01	795 m³/d 27.1° & 31.3° API
Shell Niglintgak M-19	M-19-69-20-135-15	Suspended	Oil & Gas	Tertiary	Sandstone	74-06-01	75-01-25	O.T.S. 18.8 – 32° API
Sun et al Garry P-04	P-04-69-30-135-30	Suspended	Oil & Gas	Tertiary	Sandstone	75-08-25	76-01-05	O.T.S. DST
Gulf Mobil Kamik D-48	D-48-69-00-133-15	Suspended	Oil & Gas	Lower Cretaceous	Sandstone	75-12-23	76-04-04	O.T.S. DST
Beaufort Sea								
Dome Hunt Nektoralik K-59	K-59-70-30-136-00	Abandoned	Oil & Gas	Tertiary	Sandstone	77-08-08	77-10-17	O.T.S. DST
Dome Hunt Kopanoar M-13	M-13-70-30-135-00	Abandoned	Oil	Tertiary	Sandstone	76-09-27	78-10-16	O.T.S. DST
Esso et al Issungnak O-61	O-61-70-10-134-00	Abandoned Oil and Gas Discovery	Oil and Gas	Tertiary	Sandstone	80-02-06	80-07-08	
Dome Gulf Tarsiut A-25	A-25-70-00-136-15	Suspended	Oil and Gas	Tertiary	Sandstone	78-10-18	80-07-30	
Esso Gulf et al Issungnak 2 O-61	O-61-70-10-134-00	Abandoned Oil & Gas Discovery	Oil & Gas	Tertiary	Sandstone	80-10-02	81-08-13	
Dome Gulf Hunt Kopanoar 2 I-44	I-44-70-30-135-00	Abandoned Oil Discovery	Oil & Gas	Tertiary	Sandstone	80-07-11	81-10-29	
Dome Hunt Gulf Koakoak O-22	O-22-70-30-134-00	Abandoned Oil & Gas Discovery	Oil & Gas	Tertiary	Sandstone	79-11-06	81-10-30	



## Gas Discoveries

### Mackenzie Delta — Tuktoyaktuk Peninsula

Gulf Mobil Parsons F-09	F-09-69- 00-133-30	Suspended	Gas & Condensate	Lower Cretaceous	Sandstone	71-01-20	72-04-19	DST 485 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
Gulf Mobil Parsons N-10	N-10-69- 00-133-30	Suspended	Gas	Lower Cretaceous	Sandstone	73-02-14	73-05-29	FT 958 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
Gulf Mobil Parsons L-37	L-37-69- 00-133-30	Suspended	Gas	Lower Cretaceous	Sandstone	76-12-26	77-04-02	DST 642 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
Gulf Mobil Parsons P-41	P-41-69- 00-133-30	Suspended	Gas	Lower Cretaceous	Sandstone	76-12-29	77-04-05	DST 190 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
Gulf Mobil Parsons A-44	A-44-69- 00-133-30	Suspended	Gas	Lower Cretaceous	Sandstone	75-04-09	75-07-22	DST 423 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
Gulf Mobil Parsons P-53	P-53-69- 00-133-30	Suspended	Gas & Condensate	Lower Cretaceous	Sandstone	73-12-22	74-04-09	DST 234 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
Gulf Mobil Parsons O-27	O-27-69- 00-133-30	Suspended	Gas	Cretaceous	Sandstone	74-03-23	74-08-30	DST 77 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
Gulf Mobil Parsons L-43	L-43-69- 00-133-30	Suspended	Gas	Lower Cretaceous	Sandstone	75-12-10	76-03-04	DST 781 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
Gulf Mobil Parsons N-17	N-17-69- 00-133-30	Suspended	Gas	Lower Cretaceous	Sandstone	75-12-18	76-04-13	DST 634 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
Gulf Mobil Parsons D-20	D-20-69- 00-133-30	Suspended	Gas	Lower Cretaceous	Sandstone	76-04-21	76-11-22	DST 578 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
Gulf Imp. Shell Reindeer F-36	F-36-69- 10-134-30	Suspended	Gas	Tertiary	Sandstone	73-03-13	73-06-05	DST 138 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
Gulf Mobil Siku C-11	C-11-69- 10-133-30	Suspended	Gas	Lower Cretaceous	Sandstone	75-12-26	76-03-22	DST 874 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d Calc.
Gulf Mobil Siku A-12	A-12-69- 10-133-30	Suspended	Gas	Lower Cretaceous	Sandstone	76-04-14	76-07-26	DST 1 325 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d (est)
Gulf Mobil Siku E-21	E-21-69- 10-133-30	Suspended	Gas	Lower Cretaceous	Sandstone	77-04-17	77-06-21	DST 815 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
Gulf Imp. Shell Titalik K-26	K-26-69- 10-135-00	Abandoned	Gas	Tertiary	Sandstone	72-10-17	73-02-20	DST 396 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
Gulf Mobil Ya Ya A-28	A-28-69- 20-134-30	Suspended	Gas	Tertiary	Sandstone	74-02-28	74-07-06	DST 319 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
Gulf Mobil Ya Ya P-53	P-53-69- 20-134-30	Suspended	Gas	Tertiary	Sandstone	72-12-08	73-03-20	DST 229 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
IOE Taglu G-33	G-33-69- 30-134-45	Suspended	Gas	Tertiary	Sandstone	71-04-13	71-08-18	DST 809 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
IOE Taglu C-42	C-42-69- 30-134-45	Suspended	Condensate	Eocene	Sandstone	72-04-30	72-11-18	DST 691 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d Calc.
IOE Taglu W. P-03	P-03-69- 30-135-00	Suspended	Gas	Eocene	Sandstone	71-12-12	72-03-29	178 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d Max. flow rate
IOE Taglu D-43	D-43-69- 30-134-45	Suspended	Gas	Eocene	Sandstone	73-03-23	73-09-11	AOF 854 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
IOE Mallik L-38	L-38-69- 30-135-00	Abandoned	Potential Oil	Tertiary	Sandstone	71-12-24	72-04-05	CCT/.250 m <sup>3</sup> /d calc.
Imp. Taglu H-54	H-54-69- 30-134-45	Suspended	Gas	Tertiary	Sandstone	76-12-02	77-04-05	DST 71 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
Imp. Netserk F-40	F-40-69- 40-135-45	Suspended	Gas	Tertiary	Sandstone	75-11-08	76-05-09	DST 251 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d



Shell Kumak K-16	K-16-69-20-135-00	Suspended	Gas	Tertiary	Sandstone	75-02-23	75-07-13	DST 336 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
Shell Kumak E-58	E-58-69-30-135-00	Suspended	Gas	Tertiary	Sandstone	77-02-28	77-06-08	DST 482 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
Shell Niglintgak H-30	H-30-69-20-135-15	Suspended	Gas	Tertiary	Sandstone	72-10-24	73-04-07	DST 448 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
Shell Niglintgak B-19	B-19-69-20-135-15	Suspended	Gas	Tertiary	Sandstone	75-10-18	76-02-22	DST 243 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
Sun et al Garry P-04	P-04-69-30-135-30	Suspended	Oil & Gas	Tertiary	Sandstone	75-08-25	76-01-05	DST 491 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
Sun et al Garry G-07	G-07-69-30-135-30	Suspended	Gas Dev.	Tertiary	Sandstone	78-02-10	78-05-13	DST 57 m Cond.
Imp. Isserk E-27	E-27-70-00-134-15	Abandoned Gas	Gas Discovery	Tertiary	Sandstone	77-12-04	78-05-04	—
<b>Beaufort Sea</b> Dome Hunt Nektoralik K-59	K-59-70-30-136-00	Abandoned	Oil & Gas	Tertiary	Sandstone	77-08-08	77-10-17	—
Dome et al Ukalerk C-50	C-50-70-10-132-30	Abandoned	Gas	Tertiary	Sandstone	77-07-19	77-10-03	—
Dome Gulf et al Ukalerk 2C-50	C-50-70-10-132-30	Suspended	Gas	Tertiary	Sandstone	78-07-10	78-10-16	—

## 8. Interior Plains

**Great Slave Plain** — gas pools have been discovered in porous dolomites and limestones of Middle Devonian age.

Briggs Rabbit Lake No. 1	O-16-61-00-118-45	Potential Gas Well	Gas Discovery	Sulphur Point	Limestone	55-02-04	55-03-30	AOF 57 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d (est)
Briggs Rabbit Lake No. 2	B-07-61-00-118-45	Potential Gas Well	Gas Discovery	Sulphur Point	Limestone	57-02-09	57-03-14	AOF 170 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d (est)
Home Signal CSP Celibeta No. 2	H-78-60-10-122-00	Potential Gas Well	Gas Discovery	Slave Point	Limestone	59-12-26	60-03-24	AOF 226 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
H.B. Cameron Hills A-05	A-05-60-10-117-30	Potential Gas Well	Gas Discovery	Slave Point Sulphur Point	Limestone Dolomite	68-01-28	68-02-24	DST 232 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
Paramount et al Cameron Hills J-62	J-62-60-10-117-30	Potential Gas Well	Gas Discovery	Sulphur Point	Limestone	80-02-11	80-03-11	—
Paramount et al Cameron Hills M-31	M-31-60-10-117-00	Potential Gas Well	Gas Discovery	Keg River	Dolomite	79-04-02	80-07-21	—

H.B. Pan Am S. Island R. M-41	M-41-60- 10-121-00	Potential Gas Well	Gas Discovery	Slave Point	Limestone	64-02-03	64-04-23	DST 161 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
H.B. Amoco S. Island R. M-52	M-52-60- 10-121-00	Abandoned	Gas Discovery	Slave Point	Limestone	73-01-21	73-02-21	DST 37 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
Pacific Amoco Tathlina N-18	N-18-60- 20-118-00	Potential Gas Well	Gas Discovery	Slave Point	Limestone	73-01-28	73-02-19	DST 51 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
Shell H.B. Grumbler G-63	G-63-60- 20-115-45	Abandoned	Potential Gas Discovery	Slave Point	Limestone	69-02-14	69-03-16	DST 282 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
Sun Netla C-07	C-07-60- 50-122-45	Potential Gas Well	Gas Discovery	Sulphur Point	Limestone	61-01-20	61-04-05	AOF 677 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
Texaco Bovie Lake J-72	J-72-60- 10-122-45	Potential Gas Well	Gas Discovery	Nahanni	Dolomite	70-01-06	70-01-18	DST 74 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
Union Pan Am Trainor C-39	C-39-60- 20-120-30	Potential Gas Well	Gas Discovery	Sulphur Point	Carbonate	65-01-29	65-03-15	DST 226 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d

**Great Bear Plain** — No discoveries to date

**Mackenzie Plain** — Oil is produced at Norman Wells from the Devonian Kee Scarp formation, and additional hydrocarbon shows have been encountered in the Cretaceous and Silurian age formations of this "province".

## Crude Oil Discoveries

### Norman Wells Oil Field

Northwest Discovery No. 1	P-37-65- 20-126-45	Abandoned	Oil Discovery	Devonian Canol	Fractured Shale	20-04-14	44-08-06	2.0 m <sup>3</sup> /d
Northwest Discovery No. 2	P-37-65- 20-126-45	Abandoned	Oil Discovery	Kee Scarp (Givetian)	Limestone	24-07-01	24-09-12	12.0 m <sup>3</sup> /d

96 additional wells were drilled to develop the field.

**Peel Plain** — No discoveries here as yet, but hydrocarbon shows have been encountered in Lower Devonian formations.

**Anderson Plain** — One gas discovery has been made at Tedji Lake, and several other hydrocarbon shows have been encountered.

Ashland et al Tedji Lake F-24	F-24-67- 50-126-45	Suspended	Gas	Basal Cambrian	Sandstone	74-02-13	74-03-31	DST 127 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
----------------------------------	-----------------------	-----------	-----	-------------------	-----------	----------	----------	--

9. Liard Plateau and Range — gas was produced in this province at the Beaver River (field) and is being produced at Pointed Mountain field from dolomites of the Nahanni Formation of Middle Devonian age. The Beaver River field (Y.T. portion) produced gas from Mississippian sands. Gas has also been discovered at Kotaneelee and La Biche.

### Northwest Territories

C.P.O.G. et al La Biche F-08	F-08-60- 40-124-30	Suspended	Gas Discovery	Middle Devonian	Argilla- ceous Limestone	71-02-25	71-03-19	DST 82 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
Pan Am Pointed Mountain G-62	G-62-60- 30-123-45	Gas Well	Gas Dev.	Middle Devonian Carbonate	Dolomite	68-07-09	69-06-23	Flow back 339 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
Pan Am Pointed Mountain K-45	K-45-60- 30-123-45	Gas Well	Gas Dev.	Middle Devonian Carbonate	Dolomite	67-09-15	68-05-08	AOF 2 130 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
Pan Am Pointed Mountain O-46	O-46-60- 30-123-45	Gas Well	Gas Dev.	Devonian Nahanni	Dolomite	69-03-29	71-10-02 Extended Standby	AOF 545 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d

Pan Am Pointed Mountain P-53	P-53-60-30-123-45	Gas Well	Gas Discovery	Devonian Nahanni	Dolomite	66-02-06	67-02-22	AOF 1979 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
Amoco B-2 Pointed Mountain F-38	F-38-60-30-123-45	Gas Well	Gas Dev.	Devonian Nahanni	Dolomite	72-08-22	73-10-07	AOF 818 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
Amoco Pointed Mountain A-55	A-55-60-30-123-45	Gas Well	Gas Dev.	Devonian Nahanni	Dolomite	74-03-01	74-08-08	Production tested 127 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
Paramount et al Liard D-29	D-29-60-30-123-00	Potential Gas Well	Gas Discovery	Arnica	Dolomite	79-01-28	80-07-24	
<b>Yukon Territory</b> Canada Southern et al North Beaver River YT I-27	I-27-60-10-124-00	Suspended	Extension Test Gas Well	Middle Devonian	Carbonate	63-03-24	64-09-29	AOF 43 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
Columbia Gas et al Kotaneelee H-38	H-38-60-10-124-00	Gas Well	Gas Dev.	Middle Devonian	Carbonate	77-04-06	77-10-29	Production tested 592 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
Columbia et al Kotaneelee YT E-37	E-37-60-10-124-00	Suspended Gas Well	Gas Dev.	Middle Devonian	Carbonate	78-01-21	78-12-05	
Columbia et al Kotaneelee YT I-48	I-48-60-10-124-00	Gas Well	Gas Dev.	Nahanni Arnica	Dolomite	79-04-18	80-04-11	AOF 12,931 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
Pan Am Beaver River YT G-01	G-01-60-10-124-15	Abandoned Gas Well	Gas Producer	Mississippian & Nahanni	Sandstone and Carbonate	68-06-12	69-03-10	AOF 192 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d AOF 1120 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d

10. Eagle Plain — significant hydrocarbon shows have been encountered, but no commercial discoveries have been reported.

Canoe River Chance YT J-19	J-19-66-10-137-30	Potential Gas & Oil	Oil & Gas Discovery	Carbon-iferous Hart River	Conglom-eratic Sandstone	67-12-14	68-02-17	DST 184 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
Socony Mobil WM Chance YT G-08	G-08-66-10-137-30	Potential Oil Well	Oil & Gas Discovery	Cretaceous Carbon-iferous Hart River	Sandstone Conglom-eratic Sandstone	64-12-04	65-02-15	DST 93 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d 360 m oil
Socony Mobil WM Birch YT B-34	B-34-66-10-136-45	Potential Gas Well	Gas Discovery	Carbon-iferous Hart River	Conglom-eratic Sandstone	64-08-04	65-08-06	DST 206 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
Socony Mobil WM Blackie YT No. 1 M-59	M-59-66-00-137-00	Potential Gas Well	Gas Discovery	Permian	Conglom-eratic Sandstone	63-12-11	64-03-27	DST 79 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d
WM Chance YT No. 1 M-08	M-08-60-10-137-30	Potential Gas or Oil Well	Gas & Oil Discovery	Cretaceous Carbon-iferous Hart River	Sandstone Conglom-eratic Sandstone	59-05-30	60-05-25	142 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d 0.5 m <sup>3</sup> /d

11. Peel Plateau — shows of hydrocarbons have been observed.

12. Old Crow Basin — no wells have been drilled to date in this basin.

13. Whitehorse Plain — no wells have been drilled to date in this basin.

### Provinces géologiques au nord du 60° — Découvertes et récupérations de pétrole et de gaz naturel

(\*découverte ou une récupération en 1981)

(DST: essai aux tiges; FT: essai d'écoulement; AOF: débit libre absolu; CCT: essai en vase close; PS: pétrole-surface)

Nom du puits	Emplacements	État du puits	État des réserves	Horizon	Lithologie	Date d'amorçage	Date d'achèvement	Potentiel
1. Plate-forme stable de l'Arctique: seulement quatre puits y ont été forés jusqu'ici et tous se sont révélés improductifs.								
2. Géosynclinal de Franklin: d'importantes quantités de pétrole brut de faible densité ont été extraits des roches carbonatées du Dévonien moyen, dans l'île Cameron.								
<b>Île Cameron</b>								
Panarctic et al Bent Horn N-72	N-72-76-30-103-30	Potentiel pétrole et gaz naturel	Traces de pétrole	Blue Fiord	Carbonate	24/11/73	6/4/74	79,5 m <sup>3</sup> /j d'après essai
Panarctic et al Bent Horn F-72A	F-72-76-30-103-30	Potentiel pétrole et gaz naturel	Traces de pétrole	Blue Fiord	Carbonate	21/5/75	19/12/75	70,8 m <sup>3</sup> /j de pétrole DST
Panarctic et al Bent Horn A-02	A-02-76-30-104-00	Potentiel pétrole et gaz naturel	Découverte de pétrole	Blue Fiord	Carbonate	6/5/76	1/8/76	Max. 1 256 m <sup>3</sup> /j d'après essai de production
3. Bassin Sverdrup: A ce jour, on a découvert dix gisements de gaz naturel. On a récupéré du pétrole brut dans les îles Ellesmere et Thor et à l'est de l'île Lougheed.								

### Découverte de gaz naturel

<b>Île Melville</b>								
Panarctic Drake Point N-67	N-67-76-30-108-30	Abandonné	Découverte gaz naturel	Jurassique	Grès	14/4/69	2/9/69	Abandonné après éruption
Panarctic Drake Point L-67	L-67-76-30-108-30	Potentiel gaz naturel deux horizons	Développement gaz naturel	Jurassique Bjorne	Grès	28/9/69	28/2/70	DST 282 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j (Jurassique)
Panarctic et al Drake F-16	F-16-76-30-108-30	Potentiel Gaz naturel	Développement gaz naturel	Jurassique	Grès	10/5/72	16/6/72	AOF 7 466 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
Panarctic et al Drake B-44	B-44-76-30-108-30	Potentiel Gaz naturel	Développement gaz	Jurassique	Grès	23/9/72	22/10/72	DST 155 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
Panarctic et al Drake D-68	D-68-76-30-108-30	Potentiel Gaz naturel	Développement gaz naturel	Jurassique Bjorne	Grès	7/6/73	25/3/74	DST 245 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j DST 1,1 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
Panarctic et al Drake E-78	E-78-76-30-108-00	Potentiel Gaz naturel	Développement gaz naturel	Jurassique	Grès	2/5/74	27/5/74	DST 155 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j



Panarctic <i>et al</i> Drake D-73	D-73-76-30-108-00	Potentiel Gaz naturel	Développement gaz naturel	Jurassique	Grès	23/4/75	10/5/75	DST 228 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
Panarctic <i>et al</i> Drake F-76	F-76-76-30-108-00	Interrompu Gaz naturel	Développement gaz naturel	Jurassique	Grès	2/3/78	30/4/78	AOF 2 169 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j 88,0 kPa
Panarctic <i>et al</i> East Drake I-55	I-55-76-30-107-30	Potentiel Gaz naturel	Développement gaz naturel	Jurassique	Grès	6/3/75	16/4/75	AOF 1 634 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j Écoulement critique vérifié
Panarctic <i>et al</i> W. Hecla N-52	N-52-76-30-110-30	Potentiel Gaz naturel	Développement gaz naturel	Jurassique	Grès	5/3/74	15/4/74	AOF 1 465 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
Panarctic <i>et al</i> Hecla F-62	F-62-76-30-110-00	Potentiel Gaz naturel	Découverte gaz naturel	Jurassique	Grès	11/11/72	12/12/72	AOF 2 705 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
Panarctic <i>et al</i> Hecla I-69	I-69-76-20-110-00	Potentiel Gaz naturel	Découverte gaz naturel	Jurassique	Grès	22/2/73	11/4/73	DST 220 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
Panarctic <i>et al</i> E. Hecla C-32	C-32-76-30-110-00	Potentiel Gaz naturel	Découverte gaz naturel	Jurassique	Grès	7/11/75	10/12/75	DST 239 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
Panarctic <i>et al</i> W. Hecla P-62	P-62-76-30-110-30	Potentiel Gaz naturel	Développement gaz naturel	Jurassique	Grès	7/1/76	22/2/76	DST 149 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
Panarctic <i>et al</i> W. Hecla M-25	M-25-76-30-111-00	Potentiel Gaz naturel	Développement gaz naturel	Jurassique	Grès	14/3/76	18/4/76	DST 152 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
Panarctic <i>et al</i> Roche PT. O-43	O-43-75-50-109-30	Abandonné Gaz naturel	Découverte gaz naturel	Trias	Grès	18/1/78	18/4/78	DST 5,6 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
<b>Île Thor</b>								
Panarctic <i>et al</i> Thor H-28	H-28-78-10-103-00	Potentiel Gaz naturel	Développement gaz naturel	Heiberg	Grès	28/2/73	10/5/73	FT jusqu'à 1 549 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
<b>Île Ellef Ringnes</b>								
Panarctic <i>et al</i> Kristoffer Bay B-06	B-06-78-20-102-30	Potentiel Gaz naturel	Découverte gaz naturel	Heiberg	Grès	9/11/71	17/3/72	DST 281 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
Panarctic <i>et al</i> Jackson Bay G-16A	G-16-78-10-101-00	Potentiel Gaz naturel	Découverte gaz naturel	Heiberg	Grès	16/3/76	30/4/76	DST 207 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
<b>Île du Roi-Christian</b>								
Panarctic King Christian D-18	D-18-77-50-101-00	Abandonné	Découverte gaz naturel	Heiberg	Grès	14/10/70	25/1/71	Abandonné après éruption
Panarctic King Christian D-18A	D-18-77-50-101-00	Potentiel Gaz naturel	Découverte gaz naturel	Heiberg	Grès	26/11/70	15/3/71	AOF 7 438 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
Panarctic <i>et al</i> King Christian N-06	N-06-77-50-101-00	Potentiel Gaz naturel	Découverte gaz naturel	Heiberg	Grès	13/5/71	20/9/71	AOF 9 579 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
Dome Arctic Ventures Wallis K-62	K-62-78-00-102-00	Potentiel Gaz naturel	Découverte gaz naturel	Heiberg	Grès	27/11/72	21/2/73	DST 350 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
<b>Au large - bassin Sverdrup</b>								
Panarctic AIEG Whitefish 2H-63	H-63-77-20-106-30	Potentiel Gaz naturel	Découverte gaz naturel	Awingak Heiberg	Grès	18/2/79	21/5/79	DST 228 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
*Panarctic AIEG Whitefish 2H-63	H-63-77-20-106-30	Potentiel Gaz naturel	Découverte gaz naturel	Isachsen Awingak Heiberg supérieur Heiberg inférieur	Grès	3/12/79	15/5/80	



## Récupération de pétrole brut

### Île Ellesmere

Panarctic Romulus C-42	C-42-80- 00-84-00	Interrompu	Traces de pétrole et de gaz naturel	Jurassique Schei Point Bjorne	Grès	29/1/72	25/7/72	Zone de production potentielle
---------------------------	----------------------	------------	--	--	------	---------	---------	--------------------------------------

### Île Thor

Panarctic <i>et al</i> Thor P-38	P-38-78- 10-103-00	Interrompu	Traces de pétrole	Heiberg	Grès	6/4/72	10/5/72	Mince couche de pétrole brut au-dessus de la couche d'eau
-------------------------------------	-----------------------	------------	----------------------	---------	------	--------	---------	--

### Au large - bassin Sverdrup

Panarctic AIEG Dome Char G-07	G-07-77- 40-99-30	Potentiel Gaz naturel	Découverte pétrole et gaz naturel	Awingak Heiberg supérieur	Grès	26/2/80	22/4/80
-------------------------------------	----------------------	--------------------------	---	---------------------------------	------	---------	---------

*Panarctic AIEG Dome Balaena D-58	D-58-77- 40-100-00	Potentiel Pétrole	Découverte pétrole	Isachsen	Grès	6/2/80	27/4/80
---	-----------------------	----------------------	-----------------------	----------	------	--------	---------

*Panarctic <i>et al</i> Cisco I-66	I-66-77- 30-106-00	Potentiel pétrole	Découverte pétrole et gaz naturel	Awingak Roi- Christian	Grès	1/2/81	4/5/81
---------------------------------------	-----------------------	----------------------	---	------------------------------	------	--------	--------

*Panarctic AIEG Maclean I-72	I-78-77- 40-103-30	Potentiel pétrole et gaz naturel	Découverte pétrole et gaz naturel	Heiberg	Grès	27/1/81	27/4/81
------------------------------------	-----------------------	--	---	---------	------	---------	---------

*Panarctic <i>et al</i> Skate B-80	B-80-77- 50-104-30	Potentiel pétrole et gaz naturel	Découverte pétrole et gaz naturel	Heiberg	Grès	20/1/81	4/4/81
---------------------------------------	-----------------------	--	---	---------	------	---------	--------

4. Plaine côtière de l'Arctique: aucun puits n'a été productif jusqu'ici.

5. Bassin Banks: aucune découverte d'hydrocarbures n'a été faite jusqu'ici, même si on estime que la région offre un modeste potentiel d'hydrocarbures.

6. Baie de Baffin-détroit de Davis: cette "province" est entièrement sous-marine et on a effectué à ce jour seulement deux forages de recherche. Plusieurs zones semblent renfermer des réserves d'hydrocarbures à découvrir, notamment le bassin de Thulé, au large du Groenland, le delta de Lancaster, le delta de la baie Home, le delta de Cumberland, le détroit de Lancaster et le détroit de Jones.

*Aquitaine <i>et al</i> Hekja O-71	O1-71-62- 20-62-45	Potentiel Gaz naturel	Découverte gaz naturel	Tertiaire	Grès	29/7/79	7/10/80
--	-----------------------	--------------------------	---------------------------	-----------	------	---------	---------

7. Bassin Mackenzie-Beaufort: on a trouvé du pétrole et du gaz naturel dans les roches carbonatées du Paléozoïque, dans les sables du Crétacé inférieur et dans les sables tertiaires.

# Découvertes de pétrole brut

<b>Delta du Mackenzie – presqu’île de Tuktoyaktuk</b>								
IOE Atkinson H-25	H-25-69-50-131-45	Abandonné	Potentiel pétrole	Crétacé inférieur	Grès	4/12/69	26/2/70	500,9 m³/j calc. 24,3° A.P.I.
IOE Mayogiak J-17	J-17-69-30-132-45	Abandonné	Potentiel pétrole	Dévonien et Crétacé inférieur	Carbonate et grès	3/4/71	6/8/71	1 163,8 m³/j 33,6° A.P.I.
Imp. Ivik J-26	J-26-69-40-134-15	Interrompu	Potentiel pétrole et gaz naturel	Tertiaire	Grès	8/4/72	30/9/72	849,8 m³/j calc. 24° A.P.I.
Imp. Ivik K-54	K-54-69-40-134-15	Abandonné	Potentiel pétrole	Tertiaire	Grès	30/3/73	8/6/73	131,9 m³/j calc. 24° A.P.I.
Imp. Adgo F-28	F-28-69-30-135-45	Obturé et abandonné	Pétrole et gaz naturel	Tertiaire	Grès	28/12/73	19/3/74	238,5 m³/j 17,5° A.P.I.
Imp. Adgo J-27	J-27-69-30-135-45	Abandonné	Gaz naturel	Tertiaire	Grès	5/4/79	7/8/79	
Shell Kugpik O-13	O-13-69-20-135-15	Interrompu	Pétrole	Crétacé inférieur	Grès	26/3/73	30/9/73	461,1 m³/j 50° A.P.I.
Shell Kumak J-06	J-06-69-20-135-00	Interrompu	Pétrole	Tertiaire	Grès	24/11/73	1/5/74	795 m³/j 27,1° et 31,3 ° A.P.I.
Shell Niglintgak M-19	M-19-69-20-135-15	Interrompu	Pétrole et gaz naturel	Tertiaire	Grès	1/6/74	25/1/75	P.S. 18,8 32° A.P.I.
Sun <i>et al</i> Garry P-04	P-04-69-30-135-30	Interrompu	Pétrole et gaz naturel	Tertiaire	Grès	25/8/75	5/1/76	P.S. DST
Gulf Mobil Kamik D-48	D-48-69-00-133-15	Interrompu	Pétrole et gaz naturel	Crétacé inférieur	Grès	23/12/75	4/4/76	P.S. DST
<b>Mer de Beaufort</b>								
Dome Hunt Nektoralik K-59	K-59-70-30-136-00	Abandonné	Pétrole et gaz naturel	Tertiaire	Grès	8/8/77	17/10/77	P.S. DST
*Dome Hunt Kopanoar M-13	M-13-70-30-135-00	Abandonné	Pétrole	Tertiaire	Grès	27/9/76	16/10/78	P.S. DST
Esso <i>et al</i> Issungnak O-61	O-61-70-10-134-00	Abandonné Déc. de pétrole et de gaz naturel	Pétrole et gaz naturel	Tertiaire	Grès	26/2/80	8/7/80	
*Dome Gulf Tarsiut A-25	A-25-70-00-136-15	Interrompu	Pétrole et gaz naturel	Tertiaire	Grès	18/10/78	30/7/80	
Esso Gulf <i>et al</i> Issungnak 20-61	O-71-70-10-134-00	Abandonné Dec. Pétrole et gaz naturel	Pétrole et gaz naturel	Tertiaire	Grès	2/10/80	13/8/81	
Dome Gulf Hunt Kopanoar 21-44	I-44-70-30-135-00	Abandonné Déc. pétrole	Pétrole et gaz naturel	Tertiaire	Grès	11/7/80	29/10/81	
Dome Hunt Gulf Koakoak O-22	O-22-70-30-134-00	Abandonné Déc. pétrole et gaz naturel	Pétrole et gaz naturel	Tertiaire	Grès	6/11/79	30/10/81	

## Découvertes de gaz

### Delta du Mackenzie – presqu'île de Tuktoyaktuk

Gulf Mobil Parsons F-09	F-09-69- 00-133-30	Interrompu	Gaz naturel et condensat	Crétacé intérieur	Grès	20/1/71	19/4/72	DST 485 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
Gulf Mobil Parsons N-10	N-10-69- 00-133-30	Interrompu	Gaz naturel inférieur	Crétacé	Grès	14/2/73	29/5/73	FT 958 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
Gulf Mobil Parsons L-37	L-37-69- 00-133-30	Interrompu	Gaz naturel	Crétacé inférieur	Grès	26/12/76	2/4/77	DST 642 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
Gulf Mobil Parsons P-41	P-41-69- 00-133-30	Interrompu	Gaz naturel	Crétacé inférieur	Grès	29/12/76	5/4/77	DST 190 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
Gulf Mobil Parsons A-44	A-44-69- 00-133-30	Interrompu	Gaz naturel	Crétacé inférieur	Grès	9/4/75	22/7/75	DST 423 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
Gulf Mobil Parsons P-53	P-53-69- 00-133-30	Interrompu	Gaz naturel	Crétacé inférieur	Grès	22/12/73	9/4/74	DST 234 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
Gulf Mobil Parsons O-27	O-27-69- 00-133-30	Interrompu	Gaz naturel	Crétacé	Grès	23/3/76	30/8/74	DST 77 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
Gulf Mobil Parsons L-43	L-43-69- 00-133-30	Interrompu	Gaz naturel	Crétacé inférieur	Grès	10/12/75	4/3/76	DST 781 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
Gulf Mobil Parsons N-17	N-17-69- 00-133-30	Interrompu	Gaz naturel	Crétacé inférieur	Grès	18/12/75	13/4/76	DST 634 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
Gulf Mobil Parsons D-20	D-20-69- 00-133-30	Interrompu	Gaz naturel	Crétacé inférieur	Grès	21/4/76	22/11/76	DST 578 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
Gulf Imp. Shell Reindeer F-36	F-36-69- 10-134-30	Interrompu	Gaz naturel	Tertiaire	Grès	13/3/73	5/6/73	DST 138 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
Gulf Mobil Siku C-11	C-11-69- 10-133-30	Interrompu	Gaz naturel	Crétacé	Grès	26/12/75	22/3/76	DST 874 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
Gulf Mobil Siku A-12	A-12-69- 10-133-30	Interrompu	Gaz naturel	Crétacé	Grès	14/4/76	26/7/76	DST 1 325 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j (est.)
Gulf Mobil Siku E-21	E-21-69- 10-133-30	Interrompu	Gaz naturel	Crétacé inférieur	Grès	17/4/77	21/6/77	DST 815 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
Gulf Imp. Shell Titalik K-26	K-26-69- 10-135-00	Abandonné	Gaz naturel	Tertiaire	Grès	17/10/72	20/2/73	DST 396 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
Gulf Mobil Ya Ya A-28	A-28-69- 20-134-30	Interrompu	Gaz naturel	Tertiaire	Grès	28/2/74	6/7/74	DST 319 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
Gulf Mobil Ya Ya P-53	P-53-69- 20-134-30	Interrompu	Gaz naturel	Tertiaire	Grès	8/12/72	20/3/73	DST 229 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
IOE Taglu G-33	G-33-69- 30-134-45	Interrompu	Gaz naturel	Tertiaire	Grès	13/4/71	18/8/71	DST 809 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
IOE Taglu C-42	C-42-69- 30-134-45	Interrompu	Gaz naturel	Éocène supérieur	Grès	30/4/72	18/11/72	DST 691 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
IOE Taglu W. P-03	P-03-69- 30-135-00	Interrompu	Gaz naturel	Éocène supérieur	Grès	12/12/71	29/3/72	178 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j Débit max.
IOE Taglu D-43	D-43-69- 30-134-45	Interrompu	Gaz naturel	Éocène supérieur	Grès	23/3/73	11/9/73	AOF 854 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
IOE Mallik L-38	L-38-69- 30-135-00	Abandonné	Potentiel pétrole	Tertiaire	Grès	24/12/71	5/4/72	CCT 250 m <sup>3</sup> /j calc.
Imp. Taglu H-54	H-54-69- 30-134-45	Interrompu	Gaz naturel	Tertiaire	Grès	2/12/76	5/4/77	DST 71 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j

Imp. Netserk F-40	F-40-69- 40-135-45	Interrompu	Gaz naturel	Tertiaire	Grès	8/11/75	9/5/76	DST 251 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
Shell Kumak K-16	K-16-69- 20-135-00	Interrompu	Gaz naturel	Tertiaire	Grès	23/2/75	13/7/75	DST 336 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
Shell Kumak E-58	E-58-69- 30-135-00	Interrompu	Gaz naturel	Tertiaire	Grès	28/2/77	8/6/77	DST 482 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
Shell Niglintgak H-30	H-30-69- 20-135-15	Interrompu	Gaz naturel	Tertiaire	Grès	24/10/72	7/4/73	DST 448 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
Shell Niglintgak B-19	B-19-69- 20-135-15	Interrompu	Gaz naturel	Tertiaire	Grès	18/10/75	22/2/76	DST 243 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
Sun <i>et al</i> Garry P-04	P-04-69- 30-135-30	Interrompu	Pétrole et gaz naturel	Tertiaire	Grès	25/8/75	5/1/76	DST 491 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
Sun <i>et al</i> Garry G-07	G-07-69- 30-135-30	Interrompu	Développe- ment gaz naturel	Tertiaire	Grès	10/2/78	13/5/78	DST 57 m cond.
Imp. Isserk E-27	E-27-70- 00-134-15	Abandonné Gaz naturel	Découverte Gaz naturel	Tertiaire	Grès	4/12/77	4/5/78	
<b>Mer de Beaufort</b>								
Dome Hunt Nektoralik K-59	K-59-70- 30-136-00	Abandonné	Pétrole et Gaz naturel	Tertiaire	Grès	8/8/77	17/10/77	
Dome <i>et al</i> Ukalerk C-50	C-50-70- 10-132-30	Abandonné	Gaz naturel	Tertiaire	Grès	19/7/77	3/10/77	
Dome Gulf <i>et al</i> Ukalerk 2C-50	C-50-70- 10-132-30	Interrompu	Gaz naturel	Tertiaire	Grès	10/7/78	16/10/78	

## 8. Plaines intérieures

**Plaine Great Slave** — des gisements de gaz naturel ont été découverts dans les dolomies et les calcaires poreux du Dévonien moyen.

Briggs Rabbit Lake No. 1	O-16-61-10-118-45	Potentiel Gaz naturel	Découverte Gaz naturel	Sulphur Point	Calcaire	4/2/55	30/3/55	AOF 57 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j (est.)
Briggs Rabbit Lake No. 2	B-07-61-10-118-45	Potentiel Gaz naturel	Découverte Gaz naturel	Sulphur Point	Calcaire	9/2/57	14/3/57	AOF 170 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j (est.)
Home Signal CSP Celibeta No. 2	H-78-60-10-122-00	Potentiel Gaz naturel	Découverte Gaz naturel	Slave Point	Calcaire	26/12/59	24/3/60	AOF 226 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
H.B. Cameron Hills A-05	A-05-60-10-117-30	Potentiel Gaz naturel	Découverte Gaz naturel	Slave Point Sulphur Point	Calcaire Dolomie	28/1/68	24/2/68	DST 232 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
Paramount <i>et al</i> Cameron Hills J-62	J-62-60-10-117-30	Potentiel Gaz naturel	Découverte Gaz naturel	Sulphur Point	Calcaire	11/2/80	11/3/80	
Paramount <i>et al</i> Cameron Hills M-31	M-31-60-10-117-00	Potentiel Gaz naturel	Découverte Gaz naturel	Keg River	Dolomie	2/4/79	21/7/80	
H.B. Pan Am S. Island R. M-41	M-41-60-10-121-00	Potentiel Gaz naturel	Découverte Gaz naturel	Slave Point	Calcaire	3/2/64	23/4/64	DST 161 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
H.B. Amoco S. Island R. M-52	M-52-60-10-121-00	Abandonné	Développement gaz naturel	Slave Point	Calcaire	21/1/73	21/2/73	DST 37 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
Pacific Amoco Tathlina N-18	N-18-60-20-118-00	Potentiel Gaz naturel	Découverte Gaz naturel	Slave Point	Calcaire	28/1/73	19/2/73	DST 51 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
Shell H.B. Grumbler G-63	G-63-60-20-115-45	Abandonné	Découverte possible Gaz naturel	Slave Point	Calcaire	14/2/69	16/3/69	DST 282 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
Sun Netla C-07	C-07-60-50-122-45	Potentiel Gaz naturel	Découverte Gaz naturel	Sulphur Point	Calcaire	20/1/61	5/4/61	AOF 677 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
Texaco Bovie Lake J-72	J-72-60-10-122-45	Potentiel Gaz naturel	Découverte Gaz naturel	Nahanni	Dolomie	6/1/70	18/1/70	DST 74 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
Union Pan Am Trainor C-39	C-39-60-20-120-30	Potentiel Gaz naturel	Découverte Gaz naturel	Sulphur Point	Carbonate	29/1/65	15/3/65	DST 226 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j

**Plaine du Grand lac de l'Ours** – aucune découverte n'a été faite jusqu'ici.

**Plaine du Mackenzie** – le puits de Norman Wells produit encore du pétrole qui provient de la formation dévonienne Kee Scarp. D'autres traces d'hydrocarbures ont été décelées dans les roches crétacées et siluriennes de cette province géologique.

### Découvertes de pétrole brut

#### Champ de pétrole de Norman Wells

Northwest Discovery N° 1	P-37-65-20-126-45	Abandonné	Découverte de pétrole	Dévonien Canol	Argile litée fracturée	14/4/20	6/8/44	2 m <sup>3</sup> /j
Northwest Discovery N° 2	P-37-65-20-126-45	Abandonné	Découverte de pétrole	Kee Scarp (Givétien)	Calcaire	1/7/24	12/9/24	12 m <sup>3</sup> /j

96 autres puits ont été forés en vue d'exploiter le champ.

**Plaine de Peel** – aucune découverte n'y a été faite jusqu'ici, mais des traces d'hydrocarbures ont été décelées dans le Dévonien inférieur.

**Plaine Anderson** – Une découverte de gaz a été faite au lac Tedji et plusieurs autres traces d'hydrocarbures ont été décelées.

Ashland <i>et al</i> Tedji Lake F-24	F-24-67-50-126-45	Interrompu	Gaz naturel	Cambrien de base	Grès	13/2/74	31/3/74	DST 127 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
--------------------------------------	-------------------	------------	-------------	------------------	------	---------	---------	--



9. Plateau et chaîne de la Liard: le champ de Beaver River a produit du gaz naturel et on en extrait actuellement du champ de Pointed Mountain, dans les dolomies de la formation Nahanni du Dévonien moyen. On a également extrait du gaz naturel des sables du Mississippien de la zone de Beaver River située au Yukon. Du gaz naturel a aussi été découvert à Kotaneelee et à la Biche.

<b>Territoires du Nord-Ouest</b>								
<b>C.P.O.G. et al</b> La Biche F-08	F-08-60-40-124-30	Abandonné	Découverte Gaz naturel	Dévonien moyen	Calcaire argilacé	25/2/71	19/3/71	DST 82 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
Pan Am Pointed Mountain G-62	G-62-60-30-123-45	Gaz naturel	Développement gaz naturel	Carbonate du Dévonien moyen	Dolomie	9/7/68	23/6/69	Débit 339 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
Pan Am Pointed Mountain K-45	K-45-60-30-123-45	Gaz naturel	Développement gaz naturel	Carbonate du Dévonien moyen	Dolomie	15/9/67	8/5/68	AOF 2 130 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
Pan Am Pointed Mountain O-46	O-46-60-20-123-45	Gaz naturel	Développement gaz naturel	Dévonien Nahanni	Dolomie	29/3/69	2/10/71 prolongation prévue	AOF 545 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
Pan Am Pointed Mountain P-53	P-53-60-30-123-45	Gaz naturel	Développement gaz naturel	Dévonien Nahanni	Dolomie	6/2/66	22/2/67	AOF 1 979 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
Amoco B-2 Pointed Mountain F-38	F-38-60-30-123-45	Gaz naturel	Développement gaz naturel	Dévonien Nahanni	Dolomie	22/8/72	7/10/73	AOF 818 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
Amoco Pointed Mountain A-55	A-55-60-30-123-45	Gaz naturel	Développement gaz naturel	Dévonien Nahanni	Dolomie	1/3/74	8/8/74	Production à l'essai 127 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
*Paramount et al Liard D-29	D-29-60-30-123-00	Potentiel Gaz naturel	Découverte Gaz naturel	Arnica	Dolomie	28/1/79	24/7/80	
<b>Yukon</b> Canada Southern et al North Beaver YT I-27	I-27-60-10-124-00	Interrompu	Essai d'extension Gaz naturel	Dévonien moyen	Carbonate	24/3/63	29/9/64	AOF 43 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
Columbia Gas et al Kotaneelee H-38	H-38-60-10-124-00	Gaz naturel	Développement gaz naturel	Dévonien moyen	Carbonate	6/4/77	29/10/77	Production à l'essai 592 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
Columbia et al Kotaneelee E-37	E-37-60-10-124-00	Interrompu Gaz naturel	Développement gaz naturel	Dévonien moyen	Carbonate	21/1/78	5/12/78	
Columbia et al Kotaneelee YT I-48	I-48-60-10-124-00	Gaz naturel	Développement gaz naturel	Nahanni arnica	Dolomie	18/4/79	11/4/80	AOF 12 931 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
Pan Am Beaver River YT G-01	G-01-60-10-124-15	Abandonné Gaz naturel	Production Gaz naturel	Mississippien et Nahanni	Carbonate et grès	12/6/68	10/3/69	AOF 192 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j AOF 1 120 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j

10. Plaine Eagle: des traces importantes ont été relevées, mais aucune découverte rentable n'a été enregistrée.

Canoe River Chance YT J-19	J-19-66- 10-137-30	Potentiel Gaz naturel et pétrole	Découverte Gaz naturel et pétrole	Carboni- fère Hart River	Grès conglomé- ratique	14/12/67	17/2/68	DST 184 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
Socony Mobil WM Chance YT G-08	G-08-66- 10-137-30	Potentiel Pétrole	Découverte Gaz naturel et pétrole	Crétacé Carboni- fère Hart River	Grès conglomé- ratique	4/12/64	15/2/65	DST 93 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j de pétrole à 360 m
Socony Mobil WM Birch YT B-34	B-34-66- 10-136-45	Potentiel Gaz naturel	Découverte Gaz naturel	Carboni- fère Hart River	Grès conglomé- ratique	4/8/64	6/8/65	DST 206 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
Socony Mobil WM Blackie YT No. 1 M-59	M-59-66- 00-137-00	Potentiel Gaz naturel	Découverte Gaz naturel	Permien	Grès conglomé- ratique	11/12/63	27/3/64	DST 79 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j
WM Chance YT No. 1 M-08	M-08-60- 10-137-30	Potentiel Gaz naturel ou pétrole	Découverte Gaz naturel et pétrole	Crétacé Carboni- fère Hart River	Grès conglomé- ratique	30/5/59	25/5/60	142 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /j 0,5 m <sup>3</sup> /j

11. Plateau de Peel: des traces d'hydrocarbures ont été relevées.

12. Bassin de Old Crow: on n'a pas encore foré de puits dans ce bassin.

13. Plaine Whitehorse: on n'a pas encore foré de puits dans ce bassin.

























